



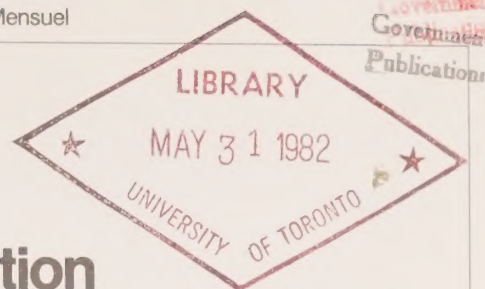
3 1761 11726303 8



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263038>

POSITIVE LIBRARY MATERIAL



Crude petroleum and natural gas production

January 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1982



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

January 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

May 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1982

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Mai 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ⌈ revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ⌈ nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1982	13

INTRODUCTION

JANUARY 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1982 amounted to 6 586 000 cubic metres or 212 774 cubic metres per day, a decrease of 11.1% or 26 661 cubic metres per day from 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1982 is as follows: 5.56 millions of cubic metres (84.4%) were sent to Canadian refineries and 0.96 millions of cubic metres (14.5%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.99 millions of cubic metres, or 64 090 cubic metres per day.

Natural gas production increased 8.8% to 10 573.7 millions of cubic metres from 9 720.7 millions of cubic metres in January 1981.

The disposition of natural gas for January 1982 is as follows: - 551.6 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 727.1 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 463.7 millions of cubic metres were exported; 6 230.2 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 704.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JANVIER 1982

En janvier 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 586 000 mètres cubes ou 212 774 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1981, une diminution de 11.1% ou de 26 661 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1982 se répartit de la manière suivante: 5.56 millions de mètres cubes (84.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.96 millions de mètres cubes (14.5%) destinés à l'exportation. La différence de 1.1% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.99 millions de mètres cubes ou 64 090 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 8.8% passant à 10 573.7 millions de mètres cubes de 9 720.7 millions de mètres cubes en janvier 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 551.6 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 727.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 463.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 6 230.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 704.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1981

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1980	1981					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--		
2	<u>Total</u>	--	--	--	--		
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	15.7	15.5	7.7	7.8		
4	<u>Total</u>	15.7	15.5	7.7	7.8		
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	89.7	87.6	47.0	40.6P		
6	<u>Total</u>	89.7	87.6	47.0	40.6P		
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	1 441.5	1 320.4	643.8	676.6P		
8	Pentanes plus	4.1	4.2	2.1	2.1P		
9	Propane	13.1	12.9	6.6	6.3P		
10	Butanes	6.1	6.4	3.1	3.3P		
11	<u>Total</u>	1 464.8	1 343.9	655.6	688.3		
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	11 114.1	10 194.6	5 124.5	5 070.1P		
13	Pentanes plus	1 072.4	1 019.6	557.6	462.0P		
14	Propane	936.1	932.3	491.5	440.8P		
15	Butanes	559.1	554.2	283.3	270.9P		
16	Ethane	811.3	854.9	461.8	393.1P		
17	<u>Total</u>	14 493.0	13 555.6	6 918.7	6 636.9		
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	344.9	334.3	179.0	155.3P		
19	Pentanes plus	27.9	25.4	14.2	11.2P		
20	Propane	9.4	13.2	6.7	6.5P		
21	Butanes	15.1	15.9	8.2	7.7P		
22	<u>Total</u>	397.3	388.8	208.1	180.7		
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	39.4	39.1	20.1	19.0P		
24	<u>Total</u>	39.4	39.1	20.1	19.0		
Canada:							
25	Crude oil and condensate	13 045.3	11 991.5	6 022.1	5 969.4		
26	Pentanes plus	1 104.4	1 049.2	573.9	475.3		
27	Propane	958.6	958.4	504.8	453.6		
28	Butanes	580.3	576.5	294.6	281.9		
29	Ethane	811.3	854.9	461.8	393.1		
30	<u>TOTAL LIQUID HYDROCARBONS</u>	16 499.9	15 430.5	7 857.2	7 573.3		

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Nouveau-Brunswick:						
Pétrole brut et condensat						1
<u>Total</u>						2
Ontario:						
Pétrole brut et condensat						3
<u>Total</u>						4
Manitoba:						
Pétrole brut et condensat						5
<u>Total</u>						6
Saskatchewan:						
Pétrole brut et condensat						7
Pentanes plus						8
Propane						9
Butanes						10
<u>Total</u>						11
Alberta:						
Pétrole brut et condensat						12
Pentanes plus						13
Propane						14
Butanes						15
Ethane						16
<u>Total</u>						17
Colombie-Britannique:						
Pétrole brut et condensat						18
Pentanes plus						19
Propane						20
Butanes						21
<u>Total</u>						22
Territoires du Nord-Ouest:						
Pétrole brut et condensat						23
<u>Total</u>						24
Canada:						
Pétrole brut et condensat						25
Pentanes plus						26
Propane						27
Butanes						28
Ethane						29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES						30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.7	47.0	642.6	4 800.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	314.6(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 <u>Total</u>	--	7.7	47.0	642.6	5 114.9
5 Condensate	-	-	-	1.2	9.6
6 Pentanes plus	-	-	-	2.1	557.6
7 Net withdrawals	--	7.7	47.0	645.9	5 682.1
8 Imports
9 <u>TOTAL SUPPLY</u>	--	7.7	47.0	645.9	5 682.1
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	27.9	57.0	970.2
12 Ontario	-	7.7	13.8	148.8	1 920.5
13 Manitoba	-	-	-	-	135.3
14 Saskatchewan	-	-	-	-	189.5
15 Alberta	-	-	-	-	1 256.4
16 British Columbia	-	-	-	-	617.3
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 <u>Total</u>	-	7.7	41.7	205.8	5 089.2
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.5	370.9	333.9
21 IV	-	-	-	-	155.6
22 V	-	-	-	-	89.1
23 <u>Total</u>	-	-	4.5	370.9	578.6
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	7.0	275.2	388.4
25 Transporters ¹	-	-	20.6	488.5	5 178.0
Closing:					
26 Field and plant	--	-	6.9	290.2	327.3
27 Transporters ¹	-	-	20.9	510.5	5 343.9
28 Net Changes	-	-	0.2	37.0	104.8
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.3
31 Losses and adjustments	-	-	0.6	32.2	- 91.8
32 <u>TOTAL DISPOSITION</u>	--	7.7	47.0	645.9	5 682.1

(1) Includes 93.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 291.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 304.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 31 and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
176.6	20.1	5 694.3	...	5 694.3	Pétrole brut	1
-	-	314.6	...	314.6	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins - Repris pour l'injection	3
176.6	20.1	6 008.9	...	6 008.9	<u>Total</u>	4
2.4	-	13.2	...	13.2	Condensat	5
14.2	-	573.9	...	573.9	Pentanes plus	6
193.2	20.1	6 596.0	...	6 596.0	Prélèvement net	7
...	1 986.8(3)	1 986.8	Importations	8
193.2	20.1	6 596.0	1 986.8	8 582.8	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	829.5	829.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 055.1	930.5	1 985.6	Québec	11
-	-	2 090.8	226.8	2 317.6	Ontario	12
-	-	135.3	-	135.3	Manitoba	13
-	-	189.5	-	189.5	Saskatchewan	14
-	-	1 256.4	-	1 256.4	Alberta	15
204.9	-	822.2	-	822.2	Colombie-Britannique	16
-	14.8	14.8	-	14.8	Territoires du Nord-Ouest	17
204.9	14.8	5 564.1	1 986.8	7 550.9	<u>Total</u>	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	709.3	-	709.3	II	20
-	-	155.6	-	155.6	IV	21
1.6	-	90.7	-	90.7	V	22
1.6	-	955.6(2)	-	955.6	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
11.8 ^F	8.5	690.9 ^F	69.8	760.7 ^F	Gisements et usines de traitement	24
112.9 ^F	-	5 800.0 ^F	-	5 800.0 ^F	Transporteurs	25
14.5	13.7	652.6	67.1	719.7	Fin d'exercice:	
102.0	-	5 977.3	-	5 977.3	Gisements et usines de traitement	26
-	-	-	-	-	Transporteurs	27
- 8.2	5.2	139.0	- 2.7	136.3	Variations nettes	28
-	-	1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 5.1	0.1	- 64.0	2.7	- 61.3	Pertes et rectifications	30
193.2	20.1	6 596.0	1 986.8	8 582.8	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 93.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
(2) Les exportations comprennent 291.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
(3) Les importations comprennent 304.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
Note: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 31 et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1982

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	-	36.4	146.8	9 321.7
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	14.2	90.9
3	Net new production	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	994.6
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	36.4	132.6	8 236.2
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	20.3	31.5
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.1	98.5
	Processing plant disposition and uses:					
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.7	1 029.6(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	6.0	377.7(4)
10	Adjustment	-	-	-	2.8	- 45.2
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	36.4	96.7	6 744.1
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	36.4	132.6	8 236.2
GAS UTILITIES						
	Supply:					
13	Total of marketable gas	0.2	-	36.4	96.7	6 744.1
14	Total	0.2	-	36.4	96.7	6 744.1
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	175.1	1 396.8
16	Imports
17	Other receipts(1)	-	-	22.4	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	58.8	271.8	8 140.9
	Disposition:					
	Sales:					
19	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	396.6
21	Ontario	-	-	37.7	-	2 550.4
22	Manitoba	-	-	-	-	278.8
23	Saskatchewan	-	-	-	209.7	221.5
24	Alberta	-	-	-	-	1 941.8
25	British Columbia	-	-	-	-	47.6
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.2	-	37.7	209.7	5 436.7
28	Exports	-	-	-	-	2 068.2
29	Other deliveries(1,2)	-	-	16.3	-	28.4
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	1.0	34.9
31	Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	1.7
32	Pipeline fuel	-	-	1.0	13.8	273.9
33	Pipeline losses, etc.	-	-	3.8	46.9	297.1
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	58.8	271.8	8 140.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
					Approvisionnement:	
1 182.8(5)	5.5	10 693.4	...	10 693.4	Production originale brute	1
9.7	4.9	119.7	...	119.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1 173.1	0.6	10 573.7	...	10 573.7	Production originale nette	3
3.1	-	997.7	...	997.7	Moins - Gaz injecté et stocké	4
1 170.0	0.6	9 576.0	...	9 576.0	PRÉLEVEMENT NET	5
					Utilisation:	
55.4	-	107.2	...	107.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.3	-	101.9	...	101.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
113.2	-	1 146.5	...	1 146.5	Pertes en cours de traitement	8
45.4	-	429.1	...	429.1	Autres emplois et utilisations	9
- 15.2	-	- 57.6	...	- 57.6	Rectifications	10
970.9	0.6	7 848.9	...	7 848.9	Livraisons de gaz marchand	11
1 170.0	0.6	9 576.0	...	9 576.0	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
					Approvisionnement:	
970.9	0.6	7 848.9	...	7 848.9	Total de gaz marchand	13
970.9	0.6	7 848.9	...	7 848.9	<u>Total</u>	14
13.3	-	1 585.2	...	1 585.2	Déstockage par les distributeurs	15
...	1.0	1.0	Importations	16
-	-	22.4	43.7	66.1	Autres arrivages(1)	17
984.2	0.6	9 456.5	44.7	9 501.2	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	19
-	-	396.6	-	396.6	Québec	20
-	-	2 588.1	-	2 588.1	Ontario	21
-	-	278.8	-	278.8	Manitoba	22
-	-	431.2	-	431.2	Saskatchewan	23
-	-	1 941.8	1.0	1 942.8	Alberta	24
544.3	-	591.9	-	591.9	Colombie-Britannique	25
-	0.6	0.6	-	0.6	Territoires du Nord-Ouest	26
544.3	0.6	6 229.2	1.0	6 230.2	<u>Total des ventes</u>	27
395.5	-	2 463.7	-	2 463.7	Exportations	28
-	-	44.7	43.7	88.4	Autres livraisons(1,2)	29
-	-	35.9	-	35.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
0.8	-	2.9	-	2.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
29.9	-	318.6	-	318.6	Gaz consommé dans les réseaux	32
13.7	-	361.5	-	361.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
984.2	0.6	9 456.5	44.7	9 501.2	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2 ^P	-	29.5 ^P	122.3 ^P	8 551.3 ^P	991.1 ^P	32.2 ^P	9 726.6
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4	-	65.9	254.9	17 782.1	2 132.8	64.2	20 300.3
JANUARY - 1981 TOTAL - JANVIER	0.2	-	30.3	118.8 ^F	8 497.3	1 036.8 ^F	37.3	9 720.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	..	486 000	27 963	523 963
February - Février	..	485 000 ^P	32 000 ^P	517 000
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	..	981 000	59 963	1 040 963
JANUARY - 1981 TOTAL - JANVIER	..	506 000	20 588	526 588

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1982

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.6	495.2	6.7	508.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.7	-	3.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	6.6	491.5	6.7	504.8
Butane:				
Production	3.1	283.3	8.2	294.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.1	283.3	8.2	294.6
Ethane - Éthane:				
Production	-	461.8	-	461.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	-	461.8	-	461.8
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	496 000	27 963	523 963

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 208.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 208.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(4) Includes 2.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 38.9 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 2.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 31.4 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

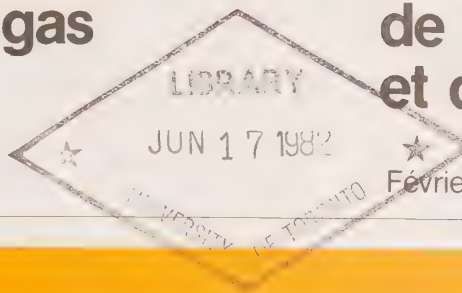
(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 31.4 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

February 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1982



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0Z5 (telephone: 995-9544) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(722-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0Z5 (téléphone: 995-9544) ou à un bureau local des services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(722-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

February 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

June 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Juin 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1982	13

INTRODUCTION

FEBRUARY 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1982 amounted to 6 132 600 cubic metres or 219 021 cubic metres per day, a decrease of 8.3% or 19 950 cubic metres per day from 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1982 is as follows: 5.28 millions of cubic metres (86.2%) were sent to Canadian refineries and 0.86 millions of cubic metres (14.0%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 2.21 millions of cubic metres, or 78 879 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.0% to 9 100.5 millions of cubic metres from 8 834.0 millions of cubic metres in February 1981.

The disposition of natural gas for February 1982 is as follows: - 206.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 405.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 157.6 millions of cubic metres were exported; 5 706.7 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 37.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

FÉVRIER 1982

En février 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 132 600 mètres cubes ou 219 021 mètres cubes par jour, soit, par rapport à février 1982, une diminution de 8.3% ou de 19 950 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1982 se répartit de la manière suivante: 5.28 millions de mètres cubes (86.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.86 millions de mètres cubes (14.0%) destinés à l'exportation. La différence de 0.2% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 2.21 millions de mètres cubes ou 78 879 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.0% passant à 9 100.5 millions de mètres cubes de 8 834.0 millions de mètres cubes en février 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 206.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 405.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 157.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 706.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 37.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate						
2	Total	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate						
4	Total	24.2	23.3	7.7	7.8	7.8	
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate						
6	Total	136.3	135.1	47.0	41.7	46.4P	
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate						
8	Pentanes plus						
9	Propane						
10	Butanes						
11	Total	2 101.3	1 917.9	643.8	626.2	647.9P	
Alberta:							
12	Crude oil and condensate						
13	Pentanes plus						
14	Propane						
15	Butanes						
16	Ethane						
17	Total	2 511.4	1 485.2	557.6	429.8	497.8P	
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate						
19	Pentanes plus						
20	Propane						
21	Butanes						
22	Total	1 407.7	1 371.5	491.5	437.9	442.1P	
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate						
24	Total	57.5	55.4	20.1	17.0	18.3P	
Canada:							
25	Crude oil and condensate						
26	Pentanes plus						
27	Propane						
28	Butanes						
29	Ethane						
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	19 361.9	17 584.4	6 022.1	5 688.4	5 873.9	
		1 569.9	1 527.5	573.9	444.2	509.4	
		1 441.2	1 409.8	504.8	450.1	454.9	
		873.7	853.7	294.6	277.7	281.4	
		1 221.7	1 335.2	461.8	432.5	440.9	
		24 468.4	22 710.6	7 857.2	7 292.9	7 560.5	

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							No
Nouveau-Brunswick:							
Pétrole brut et condensat							1
Total							2
Ontario:							
Pétrole brut et condensat							3
Total							4
Manitoba:							
Pétrole brut et condensat							5
Total							6
Saskatchewan:							
Pétrole brut et condensat							7
Pentanes plus							8
Propane							9
Butanes							10
Total							11
Alberta:							
Pétrole brut et condensat							12
Pentanes plus							13
Propane							14
Butanes							15
Ethane							16
Total							17
Colombie-Britannique:							
Pétrole brut et condensat							18
Pentanes plus							19
Propane							20
Butanes							21
Total							22
Territoires du Nord-Ouest:							
Pétrole brut et condensat							23
Total							24
Canada:							
Pétrole brut et condensat							25
Pentanes plus							26
Propane							27
Butanes							28
Ethane							29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES							30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.8	41.7	624.7	4 447.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	373.2(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.8	41.7	624.7	4 820.9
5 Condensate	-	-	-	1.5	9.9
6 Pentanes plus	-	-	-	2.1	429.8
7 Net withdrawals	--	7.8	41.7	628.3	5 260.6
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	7.8	41.7	628.3	5 260.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	28.8	81.1	1 086.7
12 Ontario	-	7.8	8.2	141.7	1 902.3
13 Manitoba	-	-	-	18.5	109.7
14 Saskatchewan	-	-	-	-	152.7
15 Alberta	-	-	-	-	1 044.3
16 British Columbia	-	-	-	-	535.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.8	37.0	241.3	4 831.1
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.8	363.3	294.0
21 IV	-	-	-	-	109.3
22 V	-	-	-	-	84.0
23 Total	-	-	4.8	363.3	487.3
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.9	290.2	327.3
25 Transporters'	-	-	20.9	510.5	5 343.9
Closing:					
26 Field and plant	--	-	6.3	315.7	316.5
27 Transporters'	-	-	20.7	510.8	5 351.6
28 Net changes	-	-	- 0.8	25.8	- 3.1
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.5
30 Losses and adjustments	-	-	0.7	- 2.1	- 59.2
31 TOTAL DISPOSITION	-	7.8	41.7	628.3	5 260.6

(1) Includes 84.6 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 248.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 253.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
162.8	17.0	5 301.7	...	5 301.7	Production intérieure:	
-	-	373.2	...	373.2	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
162.8	17.0	5 674.9	...	5 674.9	Total	4
2.1	-	13.5	...	13.5	Condensat	5
12.3	-	444.2	...	444.2	Pentanes plus	6
177.2	17.0	6 132.6	...	6 132.6	Prélèvement net	7
...	2 208.6(3)	2 208.6	Importations	8
177.2	17.0	6 132.6	2 208.6	8 341.2	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	1 115.8	1 115.8	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 196.6	920.1	2 116.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 060.0	172.7	2 232.7	Québec	11
-	-	128.2	-	128.2	Ontario	12
-	-	152.7	-	152.7	Manitoba	13
-	-	1 044.3	-	1 044.3	Saskatchewan	14
-	-	688.8	-	688.8	Alberta	15
153.4	-	14.3	-	14.3	Colombie-Britannique	16
-	14.3	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	17
153.4	14.3	5 284.9	2 208.6	7 493.5	Total	
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	662.1	-	662.1	II	20
-	-	109.3	-	109.3	IV	21
6.8	-	90.8	-	90.8	V	22
6.8	-	862.2(2)	-	862.2	Total	23
					Stocks:	
14.5	13.7	652.6	-	652.6 ^r	Début d'exercice:	
102.0	-	5 977.3	67.1 ^r	6 044.4 ^r	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
13.9	16.4	668.8	-	668.8	Fin d'exercice:	
119.1	-	6 002.2	58.2	6 060.4	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
16.5	2.7	41.1	- 8.9	32.2	Variations nettes	28
-	-	4.5	-	4.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.5	-	- 60.1	8.9	- 51.2	Pertes et rectifications	30
177.2	17.0	6 132.6	2 208.6	8 341.2	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 84.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 248.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 253.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1982

No.	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	0.2	-	-	25.8	136.1	8 129.7
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	-	13.5	97.6
3 Net new production	0.2	-	-	25.8	122.6	8 032.1
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	-	892.9
5 Net withdrawals	0.2	-	-	25.8	122.6	7 139.2
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	-	-	22.5	27.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	-	4.2	86.6
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	-	-	4.5	912.4(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	-	7.1	327.0(4)
10 Adjustment	-	-	-	-	4.7	- 152.1
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	-	25.8	79.6	5 937.6
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	-	25.8	122.6	7 139.2
Gas utilities						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.2	-	-	25.8	79.6	5 937.6
14 Total	0.2	-	-	25.8	79.6	5 937.6
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	-	85.2	1 055.8
16 Imports	-	-	-	-
17 Other receipts(1)	-	-	-	20.1	-	-
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	-	45.9	164.8	6 993.4
Disposition:						
Sales:						
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	-	344.2
21 Ontario	-	-	-	35.9	-	2 477.2
22 Manitoba	-	-	-	-	-	279.4
23 Saskatchewan	-	-	-	-	150.4	198.8
24 Alberta	-	-	-	-	-	1 713.7
25 British Columbia	-	-	-	-	-	30.1
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.2	-	-	35.9	150.4	5 043.4
28 Exports	-	-	-	-	-	1 896.4
29 Other deliveries(1,2)	-	-	-	10.3	-	22.7
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	-	10.2	27.5
31 Line pack fluctuation	-	-	-	-	0.2	0.5
32 Pipeline fuel	-	-	-	0.7	6.0	212.6
33 Pipeline losses, etc.	-	-	-	- 1.0	- 2.0	- 209.7
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	-	45.9	164.8	6 993.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
928.8(5)	5.4	9 226.0	...	9 226.0	Production originale brute	1
9.5	4.9	125.5	...	125.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
919.3	0.5	9 100.5	...	9 100.5	Production originale nette	3
3.1	-	896.0	...	896.0	Moins - Gaz injecté et stocké	4
916.2	0.5	8 204.5	...	8 204.5	Prélèvement net	5
					Utilisation:	
36.0	-	86.2	...	86.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.3	-	91.1	...	91.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
94.5	-	1 011.4	...	1 011.4	Pertes en cours de traitement	8
44.3	-	378.4	...	378.4	Autres emplois et utilisations	9
- 14.0	-	- 161.4	...	- 161.4	Rectifications	10
755.1	0.5	6 798.8	...	6 798.8	Livraisons de gaz marchand	11
916.2	0.5	8 204.5	...	8 204.5	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
755.1	0.5	6 798.8	...	6 798.8	Total de gaz marchand	13
755.1	0.5	6 798.8	...	6 798.8	Total	14
-	-	1 141.0	...	1 141.0	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.6	0.6	Importations	16
-	-	20.1	36.8	56.9	Autres arrivages(1)	17
755.1	0.5	7 959.9	37.4	7 997.3	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	19
-	-	344.2	-	344.2	Québec	20
-	-	2 513.1	-	2 513.1	Ontario	21
-	-	279.4	-	279.4	Manitoba	22
-	-	349.2	-	349.2	Saskatchewan	23
-	-	1 713.7	0.6	1 714.3	Alberta	24
475.7	-	505.8	-	505.8	Colombie-Britannique	25
-	0.5	0.5	-	0.5	Territoires du Nord-Ouest	26
475.7	0.5	5 706.1	0.6	5 706.7	Total des ventes	27
261.2	-	2 157.6	-	2 157.6	Exportations	28
-	-	33.0	36.8	69.8	Autres livraisons(1,2)	29
0.5	-	38.2	-	38.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
- 2.3	-	- 1.6	-	- 1.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
22.8	-	242.1	-	242.1	Gaz consommé dans les réseaux	32
- 2.8	-	- 215.5	-	- 215.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
755.1	0.5	7 959.9	37.4	7 997.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

(voir note(s) à la fin du tableau 6.

Notes: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5P	9 100.5
March - Mars	0.2P	-	35.1P	135.7P	8 098.7P	1 032.5P	39.6P	9 341.8
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6	-	97.3	390.9	25 361.6	3 060.5	105.1	29 016.0
February - 1981 total - Février	0.2	-	27.6	115.9	7 660.4	991.2	38.7	8 834.0

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000F	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	454 000P	25 000P	479 000
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 379 000	76 050	1 455 050
February - 1981 total - Février	-	457 000	28 540	485 540

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.3	441.7	5.9	453.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.8	-	3.8
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.3	437.9	5.9	450.1
Butane:				
Production	3.3	267.9	6.5	277.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.3	267.9	6.5	277.7
Ethane - Éthane:				
Production	...	432.5	...	432.5
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	432.5	...	432.5
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	429 000	23 087	452 087

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 191.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 191.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(4) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 34.7 million cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 34.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 33.0 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 33.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

March 1982



Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1982



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

March 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

July 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Juillet 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1982	13

INTRODUCTION

MARCH 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1982 amounted to 6 351 600 cubic metres or 204 890 cubic metres per day, a decrease of 6.9% or 15 048 cubic metres per day from March 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1982 is as follows: 5.53 millions of cubic metres (87.1%) were sent to Canadian refineries and 0.82 millions of cubic metres (13.3%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.78 millions of cubic metres, or 57 574 cubic metres per day.

Natural gas production increased 2.7% to 9 127.4 millions of cubic metres from 8 887.1 millions of cubic metres in March 1981.

The disposition of natural gas for March 1982 is as follows: 385.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 605.4 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 989.3 millions of cubic metres were exported; 5 082.2 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 64.7 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS 1982

En mars 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 351 600 mètres cubes ou 204 890 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mars 1981, une diminution de 6.9% ou de 15 048 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1982 se répartit de la manière suivante: 5.53 millions de mètres cubes (87.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.82 millions de mètres cubes (13.3%) destinés à l'exportation. La différence de 0.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.78 millions de mètres cubes ou 57 574 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 2.7% passant à 9 127.4 millions de mètres cubes de 8 887.1 millions de mètres cubes en mars 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 385.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 605.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 989.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 082.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 64.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	31.9	30.3	7.7	7.8	7.8	7.0	
4	Total	31.9	30.3	7.7	7.8	7.8	7.0	
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	180.7	187.2	47.0	41.7	47.6	50.9P	
6	Total	180.7	187.2	47.0	41.7	47.6	50.9P	
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	2 667.1	2 216.6	643.8	626.2	541.8	404.8P	
8	Pentanes plus	7.9	8.1	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	
9	Propane	26.0	25.2	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	
10	Butanes	12.1	12.7	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	
11	Total	2 713.1	2 262.6	655.6	637.9	553.2	415.9	
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	22 051.0	18 713.9	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 716.8P	
13	Pentanes plus	2 005.5	1 965.1	557.6	429.8	497.7	480.0P	
14	Propane	1 842.0	1 835.1	491.5	437.9	476.0	429.7P	
15	Butanes	1 110.0	1 122.8	283.3	267.9	282.3	289.3P	
16	Ethane	1 556.5	1 762.5	461.8	432.5	458.4	409.8P	
17	Total	28 565.0	25 399.4	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 325.6	
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	702.7	715.4	179.0	164.9	182.3	189.2P	
19	Pentanes plus	44.2	48.1	14.2	12.3	12.5	9.1P	
20	Propane	18.4	25.0	6.7	5.9	6.1	6.3P	
21	Butanes	26.8	27.4	8.2	6.5	7.1	5.6P	
22	Total	792.1	815.9	208.1	189.6	208.0	210.2	
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	64.5	65.1	20.1	17.0	18.1	9.9P	
24	Total	64.5	65.1	20.1	17.0	18.1	9.9P	
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	25 697.9	21 928.5	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 378.6	
26	Pentanes plus	2 057.6	2 021.3	573.9	444.2	512.2	491.0	
27	Propane	1 886.4	1 885.3	504.8	450.1	488.3	442.1	
28	Butanes	1 148.9	1 162.9	294.6	277.7	292.6	298.0	
29	Ethane	1 556.5	1 762.5	461.8	432.5	458.4	409.8	
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	32 347.3	28 760.5	7 857.2	7 292.9	7 590.9	6 019.5	

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.8	47.6	540.4	4 428.2
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	603.0(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.8	47.6	540.4	5 031.2
5 Condensate	-	-	-	1.4	10.6
6 Pentanes plus	-	-	-	2.0	497.7
7 Net withdrawals	--	7.8	47.6	543.8	5 539.5
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	7.8	47.6	543.8	5 539.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	32.2	89.0	1 003.1
12 Ontario	-	7.8	9.4	162.7	1 878.6
13 Manitoba	-	-	-	-	160.9
14 Saskatchewan	-	-	-	-	188.0
15 Alberta	-	-	-	-	1 305.5
16 British Columbia	-	-	-	-	468.3
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.8	41.6	251.7	5 004.4
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.8	301.8	343.4
21 IV	-	-	-	-	116.6
22 V	-	-	-	-	68.3
23 Total	-	-	5.8	301.8	528.3
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.3	315.7	316.5
25 Transporters'	-	-	20.7	510.8	5 351.6
Closing:					
26 Field and plant	--	-	6.6	330.1	331.2
27 Transporters'	-	-	20.7	455.2	5 437.9
28 Net changes	-	-	0.3	- 41.2	101.0
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.3
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.1	31.5	- 95.5
31 TOTAL DISPOSITION	--	7.8	47.6	543.8	5 539.5

(1) Includes 69.2 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 212.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 141.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
180.9	18.1	5 223.0	...	5 223.0	Production intérieure:	
-	-	603.0	...	603.0	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
180.9	18.1	5 826.0	...	5 826.0	Total	4
1.4	-	13.4	...	13.4	Condensat	5
12.5	-	512.2	...	512.2	Pentanes plus	6
194.8	18.1	6 351.6	...	6 351.6	Prélèvement net	7
...	1 784.8(3)	1 784.8	Importations	8
194.8	18.1	6 351.6	1 784.8	8 136.4	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Utilisation:						
-	-	-	427.6	427.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 124.3	1 282.8	2 407.1	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 058.5	74.4	2 132.9	Québec	11
-	-	160.9	-	160.9	Ontario	12
-	-	188.0	-	188.0	Manitoba	13
-	-	1 305.5	-	1 305.5	Saskatchewan	14
210.3	-	678.6	-	678.6	Alberta	15
-	15.5	15.5	-	15.5	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
210.3	15.5	5 531.3	1 784.8	7 316.1	Total	
Exportations aux États-Unis:						
Petroleum Administration District:						
-	-	-	-	-	I	19
-	-	651.0	-	651.0	II	20
-	-	116.6	-	116.6	IV	21
6.9	-	75.2	-	75.2	V	22
6.9	-	842.8(2)	-	842.8	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
13.9	16.4	668.8	-	668.8	Gisements et usines de traitement	24
119.1	-	6 002.2	58.2	6 060.4	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
10.4	19.1	697.4	-	697.4	Gisements et usines de traitement	26
97.0	-	6 010.8	58.3	6 069.1	Transporteurs	27
- 25.6	2.7	37.2	0.1	37.3	Variations nettes	28
-	-	1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
3.2	- 0.1	- 61.0	- 0.1	- 61.1	Pertes et rectifications	30
194.8	18.1	6 351.6	1 784.8	8 136.4	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 69.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les exportations comprennent 212.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les importations comprennent 141.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1982

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	0.2	-	22.7	113.0	8 261.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	18.0	117.5
3	Net new production	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	991.5
5	Net withdrawals	0.2	-	22.7	105.0	7 152.1
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	10.1	29.9
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.0	89.9
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.1	960.1(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	4.2	344.4(4)
10	Adjustment	-	-	-	- 8.3	14.6
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	22.7	93.9	5 713.2
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	22.7	105.0	7 152.1
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.2	-	22.7	93.9	5 713.2
14	Total	0.2	-	22.7	93.9	5 713.2
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	38.4	687.2
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	22.3	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	45.0	132.3	6 400.4
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	315.0
21	Ontario	-	-	25.8	-	2 202.4
22	Manitoba	-	-	-	-	227.7
23	Saskatchewan	-	-	-	90.9	206.3
24	Alberta	-	-	-	-	1 527.7
25	British Columbia	-	-	-	-	27.5
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.2	-	25.8	90.9	4 506.6
28	Exports	-	-	-	-	1 777.3
29	Other deliveries(1,2)	-	-	18.7	-	23.4
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	86.9	33.6
31	Line pack fluctuation	-	-	-	0.2	10.9
32	Pipeline fuel	-	-	0.5	6.0	173.2
33	Pipeline losses, etc.	-	-	-	- 51.7	- 124.6
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	45.0	132.3	6 400.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
Gisements et usines de traitement						
865.2(5)	5.3	9 267.5	...	9 267.5	Approvisionnement:	
9.9	4.7	140.1	...	140.1	Production originale brute	1
855.3	0.6	9 127.4	...	9 127.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1.4	-	992.9	...	992.9	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
853.9	0.6	8 134.5	...	8 134.5	Prélèvement net	5
Utilisation:						
14.4	-	54.4	...	54.4	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.3	-	92.2	...	92.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
100.2	-	1 063.4	...	1 063.4	Pertes en cours de traitement	8
42.9	-	391.5	...	391.5	Autres emplois et utilisations	9
- 2.4	-	3.9	...	3.9	Rectifications	10
698.5	0.6	6 529.1	...	6 529.1	Livraisons de gaz marchand	11
853.9	0.6	8 134.5	...	8 134.5	TOTAL DE L'UTILISATION	12
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
698.5	0.6	6 529.1	...	6 529.1	Total de gaz marchand	13
698.5	0.6	6 529.1	...	6 529.1	Total	14
2.0	-	727.6	...	727.6	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.5	0.5	Importations	16
-	-	22.3	36.6	58.9	Autres arrivages(1)	17
700.5	0.6	7 279.0	37.1	7 316.1	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	19
-	-	315.0	-	315.0	Québec	20
-	-	2 228.2	-	2 228.2	Ontario	21
-	-	227.7	-	227.7	Manitoba	22
-	-	297.2	-	297.2	Saskatchewan	23
-	-	1 527.7	0.5	1 528.2	Alberta	24
457.6	-	485.1	-	485.1	Colombie-Britannique	25
-	0.6	0.6	-	0.6	Territoires du Nord-Ouest	26
457.6	0.6	5 081.7	0.5	5 082.2	Total des ventes	27
212.0	-	1 989.3	-	1 989.3	Exportations	28
-	-	42.1	36.6	78.7	Autres livraisons(1,2)	29
-	-	120.5	-	120.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
- 4.8	-	6.3	-	6.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
31.1	-	210.8	-	210.8	Gaz consommé dans les réseaux	32
4.6	-	- 171.7	-	- 171.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
700.5	0.6	7 279.0	37.1	7 316.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.1	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	486.1	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2P	-	33.1P	134.2P	7 263.1P	3.4	34.1P	8 200.1
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8	-	118.0	494.4	32 669.6	3 586.2	132.7	37 001.7
MARCH - 1981 TOTAL - MARS	0.2	-	32.3	128.4	7 949.1	734.6	42.5	8 887.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000P	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	430 000P	17 000P	447 000
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 806 000	89 617	1 895 617
MARCH - 1981 TOTAL - MARS	-	486 000	29 858	515 858

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.2	480.5	6.1	492.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	4.5	-	4.5
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	6.2	476.0	6.1	488.3
Butane:				
Production	3.2	282.3	7.1	292.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.2	282.3	7.1	292.6
Ethane - Éthane:				
Production	-	458.4	-	458.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	-	458.4	-	458.4
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	451 000	21 567	472 567

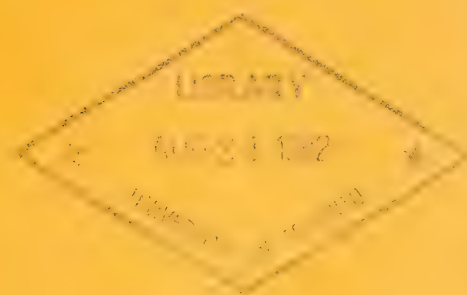
- 1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- 3) Includes 202.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 3) Comprend 202.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 4) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.5 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 4) Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 32.5 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
- 5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 32.5 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

April 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1150
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolique et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1150
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

April 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

August 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Août 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- R revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- R nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1982	13

INTRODUCTION

APRIL 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1982 amounted to 4 901 900 cubic metres or 163 397 cubic metres per day, a decrease of 28.1% or 64 060 cubic metres per day from 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1982 is as follows: 4.11 millions of cubic metres (83.8%) were sent to Canadian refineries and 0.73 millions of cubic metres (14.9%) were exported. The 1.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.50 millions of cubic metres, or 49 950 cubic metres per day.

Natural gas production increased 2.0% to 8 188.9 millions of cubic metres from 8 027.9 millions of cubic metres in April 1981.

The disposition of natural gas for April 1982 is as follows: 1 067.0 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 428.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 756.2 millions of cubic metres were exported; 4 121.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 184.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AVRIL 1982

En avril 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 4 901 900 mètres cubes ou 163 397 mètres cubes par jour, soit, par rapport à avril 1981, une diminution de 28.1% ou de 64 060 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1982 se répartit de la manière suivante: 4.11 millions de mètres cubes (83.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.73 millions de mètres cubes (14.9%) destinés à l'exportation. La différence de 1.3% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.50 millions de mètres cubes ou 49 950 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 2.0% passant à 8 188.9 millions de mètres cubes de 8 027.9 millions de mètres cubes en avril 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 067.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 428.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 756.2 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 121.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 184.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	<u>Total</u>	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	39.9	38.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4	<u>Total</u>	39.9	38.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	220.2	219.9	47.0	41.7	47.6	46.1	37.5P
6	<u>Total</u>	220.2	219.9	47.0	41.7	47.6	46.1	37.5P
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	3 258.8	2 824.9	643.8	626.2	541.8	389.2	623.9P
8	Pentanes plus	10.0	10.1	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9	Propane	32.4	31.4	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10	Butanes	15.0	15.7	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11	<u>Total</u>	3 316.2	2 882.1	655.6	637.9	553.2	400.3	635.1P
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	27 393.6	23 606.1	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 772.6P
13	Pentanes plus	2 449.0	2 340.4	557.6	429.8	497.7	449.2	406.1P
14	Propane	2 239.6	2 165.1	491.5	437.9	476.0	388.9	370.8P
15	Butanes	1 352.8	1 314.7	283.3	267.9	282.3	239.5	241.7P
16	Ethane	1 853.6	2 026.6	461.8	432.5	458.4	349.9	324.0P
17	<u>Total</u>	35 288.6	31 452.9	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 115.2P
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	872.3	856.3	179.0	164.9	182.3	154.3	175.8P
19	Pentanes plus	54.7	48.7	14.2	12.3	12.5	8.1	1.6P
20	Propane	23.4	30.3	6.7	5.9	6.1	5.2	6.4P
21	Butanes	34.2	36.6	8.2	6.5	7.1	7.6	7.2P
22	<u>Total</u>	984.6	971.9	208.1	189.6	208.0	175.2	191.0P
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	71.9	77.6	20.1	17.0	18.1	9.7	12.7P
24	<u>Total</u>	71.9	77.6	20.1	17.0	18.1	9.7	12.7P
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	31 856.7	27 623.4	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 630.8P
26	Pentanes plus	2 513.7	2 399.2	573.9	444.2	512.2	459.2	409.7P
27	Propane	2 295.4	2 226.8	504.8	450.1	488.3	400.2	383.4P
28	Butanes	1 402.0	1 367.0	294.6	277.7	292.6	250.2	251.9P
29	Ethane	1 853.6	2 026.6	461.8	432.5	458.4	349.9	324.0P
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	39 921.4	35 643.0	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	6 999.8P

June	July	August	September	October	November	December
juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	No
Nouveau-Brunswick:	
Pétrole brut et condensat	1
<u>Total</u>	<u>2</u>
Ontario:	
Pétrole brut et condensat	3
<u>Total</u>	<u>4</u>
Manitoba:	
Pétrole brut et condensat	5
<u>Total</u>	<u>6</u>
Saskatchewan:	
Pétrole brut et condensat	7
Pentanes plus	8
Propane	9
Butanes	10
<u>Total</u>	<u>11</u>
Alberta:	
Pétrole brut et condensat	12
Pentanes plus	13
Propane	14
Butanes	15
Ethane	16
<u>Total</u>	<u>17</u>
Colombie-Britannique:	
Pétrole brut et condensat	18
Pentanes plus	19
Propane	20
Butanes	21
<u>Total</u>	<u>22</u>
Territoires du Nord-Ouest:	
Pétrole brut et condensat	23
<u>Total</u>	<u>24</u>
Canada:	
Pétrole brut et condensat	25
Pentanes plus	26
Propane	27
Butanes	28
Ethane	29
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.0	46.1	387.8	3 158.6
2 Synthetic crude oil	--	-	-	-	669.2(1)
3 Less - Returned to formation	--	-	-	-	-
4 Total	--	7.0	46.1	387.8	3 827.8
5 Condensate	-	-	-	1.4	8.6
6 Pentanes plus	-	-	-	1.9	449.2
7 Net withdrawals	--	7.0	46.1	391.1	4 285.6
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	7.0	46.1	391.1	4 285.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	25.3	68.4	665.6
12 Ontario	-	7.0	16.7	109.0	1 453.0
13 Manitoba	-	-	-	22.4	122.3
14 Saskatchewan	-	-	-	-	13.3
15 Alberta	-	-	-	-	909.3
16 British Columbia	-	-	-	-	515.9
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.0	42.0	199.8	3 679.4
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	2.3	190.5	310.9
21 IV	-	-	-	-	147.9
22 V	-	-	-	-	77.2
23 Total	-	-	2.3	190.5	536.0
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	--	-	6.6	330.1	331.2
25 Transporters'	-	-	20.7	455.2	5 437.9
Closing:					
26 Field and plant	--	-	8.6	330.1	339.0
27 Transporters'	-	-	20.6	397.7	5 554.5
28 Net Changes	-	-	1.9	- 57.5	124.4
29 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	0.9
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.1	58.3	- 55.1
31 TOTAL DISPOSITION	--	7.0	46.1	391.1	4 285.6

(1) Includes 28.6 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 215.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 287.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
52.6	9.7	3 761.8	...	3 761.8	Production intérieure:	
-	-	669.2	...	669.2	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
52.6	9.7	4 431.0	...	4 431.0	<u>Total</u>	4
1.7	-	11.7	...	11.7	Condensat	5
8.1	-	459.2	...	459.2	Pentanes plus	6
52.4	9.7	4 901.9	...	4 901.9	Prélèvement net	7
...	1 498.5(3)	1 498.5	Importations	8
52.4	9.7	4 901.9	1 498.5	6 400.4	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	285.2	285.2	Livraisons aux raffineries:	
-	-	759.3	1 001.3	1 760.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 585.7	212.0	1 797.7	Québec	11
-	-	144.7	-	144.7	Ontario	12
-	-	13.3	-	13.3	Manitoba	13
55.3	-	909.3	-	909.3	Saskatchewan	14
-	-	681.2	-	681.2	Alberta	15
-	14.0	14.0	-	14.0	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
55.3	14.0	4 107.5	1 498.5	5 606.0	<u>Total</u>	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	503.7	-	503.7	II	20
-	-	147.9	-	147.9	IV	21
-	-	77.2	-	77.2	V	22
-	-	728.8(2)	-	728.8	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
0.4	19.1	697.4	-	697.4	Gisements et usines de traitement	24
17.0	-	6 010.8	58.3	6 069.1	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
0.4	14.8	702.9	-	702.9	Gisements et usines de traitement	26
18.2	-	6 061.0	58.3	6 119.3	Transporteurs	27
8.8	- 4.3	55.7	-	55.7	Variations nettes	28
-	-	0.9	-	0.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5.9	-	9.0	-	9.0	Pertes et rectifications	30
2.4	9.7	4 901.9	1 498.5	6 400.4	TOTAL DE L'UTILISATION	31

) Incluant 28.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

) Les exportations comprennent 215.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

) Les importations comprennent 287.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

ta: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1982

No.	New Brunswick				
	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	-	24.4	126.4	7 449.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	10.1	99.6
3 Net new production	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	947.5
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	24.4	116.3	6 402.2
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	9.4	24.9
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.8	66.7
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.9	828.8(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.9	314.3(4)
10 Adjustment	-	-	-	10.6	39.1
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	24.4	87.7	5 128.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	-	24.4	116.3	6 402.2
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.2	-	24.4	87.7	5 128.4
14 Total	0.2	-	24.4	87.7	5 128.4
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	15.6	257.7
16 Imports	-	-	-
17 Other receipts(1)	-	-	-	-	-
TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	24.4	103.3	5 386.1
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	271.3
21 Ontario	-	-	23.9	-	1 761.1
22 Manitoba	-	-	-	-	189.8
23 Saskatchewan	-	-	-	73.7	171.5
24 Alberta	-	-	-	-	1 230.8
25 British Columbia	-	-	-	-	21.0
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.2	-	23.9	73.7	3 645.5
28 Exports	-	-	-	-	1 576.7
29 Other deliveries(1,2)	-	-	0.2	-	14.7
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	52.6	338.0
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.9	5.0
32 Pipeline fuel	-	-	0.3	5.8	145.1
33 Pipeline losses, etc.	-	-	-	- 27.9	- 338.9
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	24.4	103.3	5 386.1

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.2	-	29.7 ^P	108.1 ^P	5 720.3 ^P	681.2 ^P	31.0 ^P	6 570.5 ^P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0	-	139.0	584.6	38 476.5	4 211.7	148.2	43 561.0
April - 1981 TOTAL - Avril	0.2	-	33.6	121.2	7 229.8	603.9	39.2	8 027.9

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000 ^F	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	400 000 ^P	20 000 ^P	420 000 ^P
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	2 195 000	113 408	2 308 408
April - 1981 TOTAL - Avril	-	479 000	18 615	497 615

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.1	393.6	5.2	404.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	4.7	-	4.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.1	388.9	5.2	400.2
Butane:				
Production	3.1	239.5	7.6	250.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.1	239.5	7.6	250.2
Ethane - Éthane:				
Production	...	349.9	...	349.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	349.9	...	349.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	419 000	20 791	439 791

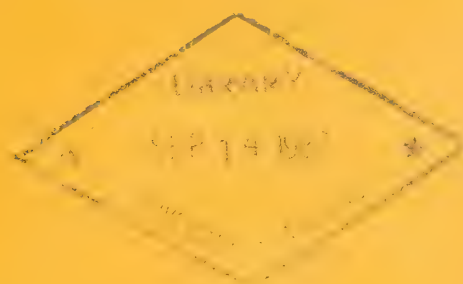
- 1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 2) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 3) Includes 154.6 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 4) Comprend 154.6 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 5) Includes 2.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.0 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 6) Comprend 2.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 28.0 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 7) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 18.0 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
- 8) Comprend la production du Yukon nil millions de mètres cubes et 18.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

May 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1150
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1150
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

May 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

September 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Septembre 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1982	13

INTRODUCTION

MAY 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1982 amounted to 6 076 000 cubic metres or 6 000 cubic metres per day, a decrease of 9.2% or 17 384 cubic metres per day from May 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1982 is as follows: 5.11 millions of cubic metres (84.1%) were sent to Canadian refineries and 0.94 millions of cubic metres (15.5%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.56 millions of cubic metres, or 50 423 cubic metres per day.

Natural gas production increased 0.4% to 7 336.3 millions of cubic metres from 7 309.0 millions of cubic metres in May 1981.

The disposition of natural gas for May 1982 is as follows: 1 756.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 385.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 571.7 millions of cubic metres were exported; 2 820.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 197.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MAY 1982

En mai 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 076 000 mètres cubes ou 196 000 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mai 1981, une diminution de 9.2% ou de 17 384 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1982 se répartit de la manière suivante: 5.11 millions de mètres cubes (84.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.94 millions de mètres cubes (15.5%) destinés à l'exportation. La différence de 0.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.56 millions de mètres cubes ou 50 423 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.4% passant à 7 336.3 millions de mètres cubes de 7 309.0 millions de mètres cubes en mai 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 756.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 385.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 571.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 820.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 197.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	47.2	45.3	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4 Total	47.2	45.3	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	265.7	263.1	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6 Total	265.7	263.1	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	3 843.4	3 312.6	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8 Pentanes plus	11.8	11.9	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9 Propane	39.1	37.8	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10 Butanes	18.2	19.0	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11 Total	3 912.5	3 381.3	655.6P	637.9P	553.2P	400.3	594.9P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	32 465.7	29 120.3	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13 Pentanes plus	2 865.4	2 770.3	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14 Propane	2 632.7	2 567.0	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15 Butanes	1 591.7	1 541.7	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16 Ethane	2 236.8	2 474.7	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17 Total	41 792.3	38 474.0	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 029.3	1 088.6	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19 Pentanes plus	63.5	62.4	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20 Propane	27.2	32.5	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21 Butanes	40.4	41.6	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22 Total	1 160.4	1 225.1	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	85.2	87.5	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24 Total	85.2	87.5	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:							
25 Crude oil and condensate	37 736.5	33 917.4	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26 Pentanes plus	2 940.7	2 844.6	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27 Propane	2 699.0	2 637.3	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28 Butanes	1 650.3	1 602.3	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29 Ethane	2 236.8	2 474.7	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	47 263.3	43 476.3	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABIEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--							Nouveau-Brunswick:	
							Pétrole brut et condensat	1
--							Total	2
							Ontario:	
6.7							Pétrole brut et condensat	3
6.7							Total	4
							Manitoba:	
42.3P							Pétrole brut et condensat	5
42.3P							Total	6
							Saskatchewan:	
527.9P							Pétrole brut et condensat	7
1.8P							Pentanes plus	8
6.4P							Propane	9
3.3P							Butanes	10
539.4P							Total	11
							Alberta:	
5 440.9P							Pétrole brut et condensat	12
423.0P							Pentanes plus	13
387.0P							Propane	14
233.1P							Butanes	15
427.2P							Ethane	16
6 911.2P							Total	17
							Colombie-Britannique:	
239.7P							Pétrole brut et condensat	18
7.9P							Pentanes plus	19
4.1P							Propane	20
5.9P							Butanes	21
257.6P							Total	22
							Territoires du Nord-Ouest:	
13.7P							Pétrole brut et condensat	23
13.7P							Total	24
							Canada:	
5 271.2P							Pétrole brut et condensat	25
432.7P							Pentanes plus	26
397.5P							Propane	27
242.3P							Butanes	28
427.2P							Ethane	29
7 770.9P							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1982

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	-	31.0	126.6	6 779.8
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	9.2	91.0
3 Net new production	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	816.0
5 Net withdrawals	0.1	-	31.0	117.4	5 872.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	13.0	9.5
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	66.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.7	787.5(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	5.2	308.0(4)
10 Adjustment	-	-	-	5.3	88.8
11 Deliveries of marketable gas	0.1	-	31.0	87.7	4 612.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	-	31.0	117.4	5 872.8
Gas utilities					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	-	31.0	87.7	4 612.4
14 Total	0.1	-	31.0	87.7	4 612.4
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	4.0	19.2
16 Imports	-	-	-
17 Other receipts(1)	-	-	19.0	-	0.3
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	-	50.0	91.7	4 631.9
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	173.5
21 Ontario	-	-	37.4	-	1 089.9
22 Manitoba	-	-	-	-	108.7
23 Saskatchewan	-	-	-	51.5	94.5
24 Alberta	-	-	-	-	966.1
25 British Columbia	-	-	-	-	19.0
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.2	-	37.4	51.5	2 451.7
28 Exports	-	-	-	-	1 470.4
29 Other deliveries(1,2)	-	-	12.8	-	6.6
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	34.3	925.3
31 Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	- 8.4
32 Pipeline fuel	-	-	0.1	4.6	98.6
33 Pipeline losses, etc.	- 0.1	-	- 0.3	0.9	- 312.3
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	-	50.0	91.7	4 631.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
404.2(5)	2.1	7 443.8	...	7 443.8	Production originale brute	1
6.2	1.1	107.5	...	107.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
398.0	1.0	7 336.3	...	7 336.3	Production originale nette	3
2.7	-	818.7	...	818.7	Moins - Gaz injecté et stocké	4
395.3	1.0	6 517.6	...	6 517.6	Prélèvement net	5
					Utilisation:	
13.2	-	35.7	...	35.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.4	-	69.5	...	69.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
54.8	-	846.0	...	846.0	Pertes en cours de traitement	8
33.9	-	347.1	...	347.1	Autres emplois et utilisations	9
6.8	-	87.3	...	87.3	Rectifications	10
399.8	1.0	5 132.0	...	5 132.0	Livraisons de gaz marchand	11
395.3	1.0	6 517.6	...	6 517.6	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
399.8	1.0	5 132.0	...	5 132.0	Total de gaz marchand	13
399.8	1.0	5 132.0	...	5 132.0	Total	14
-	-	23.2	...	23.2	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.3	0.3	Importations	16
-	-	19.3	16.3	35.6	Autres arrivages(1)	17
399.8	1.0	5 174.5	16.6	5 191.1	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
					Ventes:	
-	-	0.2	-	0.2	Nouveau-Brunswick	19
-	-	173.5	-	173.5	Québec	20
-	-	1 127.3	-	1 127.3	Ontario	21
-	-	108.7	-	108.7	Manitoba	22
-	-	146.0	-	146.0	Saskatchewan	23
-	-	966.1	0.3	966.4	Alberta	24
78.5	-	297.5	-	297.5	Colombie-Britannique	25
-	1.0	1.0	-	0.1	Territoires du Nord-Ouest	26
78.5	1.0	2 820.3	0.3	2 820.6	Total des ventes	27
01.3	-	1 571.7	-	1 571.7	Exportations	28
-	-	19.4	16.3	35.7	Autres livraisons(1,2)	29
1.1	-	960.7	-	960.7	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
4.7	-	- 3.3	-	- 3.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
22.3	-	125.6	-	125.6	Gaz consommé dans les réseaux	32
8.1	-	- 319.9	-	- 319.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
99.8	1.0	5 174.5	16.6	5 191.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.2P	-	31.7P	121.5P	6 300.0P	502.1P	25.6P	6 981.1P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1	-	172.0	715.4	45 745.0	4 503.2	171.2	51 307.9
MAY - 1981 TOTAL - MAI	0.2	-	35.0	110.8	6 501.1	627.8	34.1	7 309.0

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000 ^E	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	360 000P	10 000P	370 000P
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	2 536 000	117 648	2 653 648
MAY - 1981 TOTAL - MAI	-	375 000	17 405	392 405

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.2	387.5	4.5	398.2
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.8	-	1.8
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.2	385.7	4.5	396.4
Butane:				
Production	3.0	235.7	6.3	245.0
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0	235.6	6.3	244.9
Ethane - Éthane:				
Production	...	344.9	...	344.9
Loss - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	344.9	...	344.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	381 000	14 240	395 240

-) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
) Includes 153.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
) Comprend 153.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 38.1 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.
) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 38.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 27.4 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 27.4 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

June 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

June 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

October 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 6

SSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1982

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Octobre 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1982	13

INTRODUCTION

JUNE 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1982 amounted to 6 805 000 cubic metres or 226 833 cubic metres per day, a increase of 7.9% or 16 606 cubic metres per day from June 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1982 is as follows: 6.08 millions of cubic metres (89.4%) were sent to Canadian refineries and 0.96 millions of cubic metres (14.1%) were exported. The 3.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.77 millions of cubic metres, or 59 000 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 1.4% to 6 934.5 millions of cubic metres from 7 031.2 millions of cubic metres in June 1981.

The disposition of natural gas for June 1982 is as follows: 1 839.5 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 442.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 453.7 millions of cubic metres were exported; 2 293.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 94.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUIN 1982

En juin 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 805 000 mètres cubes ou 226 833 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juin 1981, une augmentation de 7.9% ou de 16 606 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1982 se répartit de la manière suivante: 6.08 millions de mètres cubes (89.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 0.96 millions de mètres cubes (14.1%) destinés à l'exportation. La différence de 3.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.77 millions de mètres cubes ou 59 000 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.4% passant à 6 934.5 millions de mètres cubes de 7 031.2 millions de mètres cubes en juin 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 839.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 442.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 453.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 293.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 94.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	55.7	53.2	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4	Total	55.7	53.2	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	311.9	324.5	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6	Total	311.9	324.5	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	4 411.8	4 158.2	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8	Pentanes plus	14.1	14.0	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9	Propane	46.0	44.4	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10	Butanes	21.2	22.2	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11	Total	4 493.1	4 238.8	655.6P	637.9P	553.2P	400.3	594.9P
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	37 915.0	34 459.2	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13	Pentanes plus	3 323.2	3 231.8	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14	Propane	3 046.4	2 965.7	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15	Butanes	1 841.7	1 777.0	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16	Ethane	2 642.6	2 779.0	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17	Total	48 768.9	45 212.7	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 205.4	1 220.4	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19	Pentanes plus	74.1	71.7	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20	Propane	32.3	37.5	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21	Butanes	46.5	47.0	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22	Total	1 358.3	1 376.6	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	105.6	102.2	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24	Total	105.6	102.2	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:								
25	Crude oil and condensate	44 005.4	40 317.7	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26	Pentanes plus	3 411.4	3 317.5	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27	Propane	3 124.7	3 047.6	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28	Butanes	1 909.4	1 846.2	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29	Ethane	2 642.6	2 779.0	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	55 093.5	51 308.0	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--						Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--						Total	2
6.7	7.9P						Ontario: Pétrole brut et condensat	3
6.7	7.9P						Total	4
48.8	54.9P						Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
48.8	54.9P						Total	6
689.2	684.3P						Saskatchewan: Pétrole brut et condensat	7
1.8P	2.1P						Pentanes plus	8
6.4P	6.6P						Propane	9
3.3P	3.2P						Butanes	10
700.7	696.2P						Total	11
5 441.4	5 338.4P						Alberta: Pétrole brut et condensat	12
436.6	447.9P						Pentanes plus	13
382.0	403.7P						Propane	14
229.0	239.4P						Butanes	15
320.7	410.8P						Ethane	16
6 809.7	6 840.2P						Total	17
163.4	208.1P						Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	18
8.1	9.1P						Pentanes plus	19
3.1	6.0P						Propane	20
5.5	5.8P						Butanes	21
180.1	229.0P						Total	22
9.0	19.4P						Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	23
9.0	19.4P						Total	24
6 358.5	6 313.0P						Canada: Pétrole brut et condensat	25
446.5	459.1P						Pentanes plus	26
391.5	416.3P						Propane	27
237.8	248.4P						Butanes	28
320.7	418.8P						Ethane	29
7 755.0	7 847.6P						TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.7	48.8	687.6	4 703.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	728.9(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.7	48.8	687.6	5 432.0
5 Condensate	-	-	-	1.6	9.4
6 Pentanes plus	-	-	-	1.8	436.6
7 Net withdrawals	--	6.7	48.8	691.0	5 878.0
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	6.7	48.8	691.0	5 878.0
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	34.8	39.9	1 067.1
12 Ontario	-	6.7	10.2	194.9	2 060.2
13 Manitoba	-	-	-	10.6	119.9
14 Saskatchewan	-	-	-	34.7	251.4
15 Alberta	-	-	-	-	1 421.6
16 British Columbia	-	-	-	-	619.1
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	6.7	45.0	280.1	5 539.3
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.6	337.0	340.9
21 IV	-	-	-	-	177.2
22 V	-	-	-	-	99.6
23 Total	-	6.7	5.6	337.0	617.7
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.7	340.8	321.1
25 Transporters'	-	-	17.9	452.0	5 603.1
Closing:					
26 Field and plant	-	-	7.9	378.4	309.6
27 Transporters'	-	-	18.0	488.3	5 375.1
28 Net changes	-	-	- 1.7	73.9	- 239.5
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	2.5
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.1	-	- 42.0
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.7	48.8	691.0	5 878.0

(1) Includes 111.6 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 303.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 258.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						NO
					Approvisionnement:	
161.7	9.0	5 616.9	...	5 616.9	Production intérieure:	
-	-	728.9	...	728.9	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
161.7	9.0	6 345.8	...	6 345.8	Total	4
1.7	-	12.7	...	12.7	Condensat	5
8.1	-	446.5	...	446.5	Pentanes plus	6
171.5	9.0	6 805.0	...	6 805.0	Prélèvement net	7
...	1 770.0(3)	1 770.0	Importations	8
171.5	9.0	6 805.0	1 770.0	8 575.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	-	647.5	647.5	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 141.8	900.3	2 042.1	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 272.0	222.2	2 494.2	Québec	11
-	-	130.5	-	130.5	Ontario	12
-	-	286.1	-	286.1	Manitoba	13
-	-	1 421.6	-	1 421.6	Saskatchewan	14
-	-	817.4	-	817.4	Alberta	15
198.3	-	14.5	-	14.5	Colombie-Britannique	16
-	14.5	14.5	-	14.5	Territoires du Nord-Ouest	17
198.3	14.5	6 083.9	1 770.0	7 853.9	Total	
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	683.5	-	683.5	II	20
-	-	177.2	-	177.2	IV	21
-	-	99.6	-	99.6	V	22
-	-	960.3(2)	-	960.3	Total	23
					Stocks:	
10.4	9.5	691.5	-	691.5	Début d'exercice:	
100.5	-	6 173.5	51.7 ^r	6 225.2 ^r	Gisements et usines de traitement	24
9.3	4.0	709.2	-	709.2	Transporteurs	25
76.6	-	5 958.0	60.4	6 018.4	Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 25.0	- 5.5	- 197.8	8.7	- 189.1	Variations nettes	28
-	-	2.5	-	2.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 1.8	-	- 43.9	- 8.7	- 52.6	Pertes et rectifications	30
171.5	9.0	6 805.0	1 770.0	8 575.0	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 111.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
(2) Les exportations comprennent 303.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
(3) Les importations comprennent 258.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
Nota: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1982

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	-	40.6	115.9	6 547.8
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	9.9	106.4
3	Net new production	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	961.6
5	Net withdrawals	0.1	-	40.6	106.0	5 479.8
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	11.0	10.5
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.0	54.3
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.2	805.8(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	5.0	331.6(4)
10	Adjustment	-	-	-	6.0	144.7
11	Deliveries of marketable gas	0.1	-	40.6	78.8	4 132.9
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	-	40.6	106.0	5 479.8
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	-	40.6	78.8	4 132.9
14	Total	0.1	-	40.6	78.7	4 132.9
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	5.5
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	21.6	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.2	78.8	4 138.4
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	164.4
21	Ontario	-	-	53.2	-	825.5
22	Manitoba	-	-	-	-	69.1
23	Saskatchewan	-	-	-	35.9	86.1
24	Alberta	-	-	-	-	839.4
25	British Columbia	-	-	-	-	13.6
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.1	-	53.2	35.9	1 998.1
28	Exports	-	-	-	-	1 393.5
29	Other deliveries(1,2)	-	-	7.1	-	3.9
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	26.8	850.9
31	Line pack fluctuation	-	-	-	0.3	9.6
32	Pipeline fuel	-	-	0.2	4.5	84.6
33	Pipeline losses, etc.	-	-	1.7	11.3	- 202.2
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.2	78.8	4 138.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N ^o	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
352.9(5)	2.2	7 059.5	...	7 059.5	Production originale brute	1
7.4	1.3	125.0	...	125.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
345.5	0.9	6 934.5	...	6 934.5	Production originale nette	3
3.1	-	964.7	...	964.7	Moins - Gaz injecté et stocké	4
342.4	0.9	5 969.8	...	5 969.8	Prélèvement net	5
Utilisation:						
11.8	-	33.3	...	33.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	56.5	...	56.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
36.6	-	845.6	...	845.6	Pertes en cours de traitement	8
23.4	-	360.0	...	360.0	Autres emplois et utilisations	9
- 3.5	-	147.2	...	147.23	Rectifications	10
273.9	0.9	4 527.2	...	4 527.2	Livraisons de gaz marchand	11
342.4	0.9	5 969.8	...	5 969.8	TOTAL DE L'UTILISATION	12
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
273.9	0.9	4 527.2	...	4 527.2	Total de gaz marchand	13
273.9	0.9	4 527.2	...	4 527.2	Total	14
-	-	5.5	...	5.5	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.1	0.1	Importations	16
-	-	21.6	9.6	31.2	Autres arrivages(1)	17
273.9	0.9	4 554.3	9.7	4 564.7	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
Utilisation:						
Ventes:						
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick	19
-	-	164.4	-	164.4	Québec	20
-	-	878.7	-	878.7	Ontario	21
-	-	69.1	-	69.1	Manitoba	22
-	-	122.0	-	122.0	Saskatchewan	23
-	-	839.4	0.1	839.5	Alberta	24
205.2	-	218.8	-	218.8	Colombie-Britannique	25
-	0.9	0.9	-	0.9	Territoires du Nord-Ouest	26
205.2	0.9	2 293.4	0.1	2 293.5	Total des ventes	27
60.2	-	1 453.7	-	1 453.7	Exportations	28
-	-	11.0	9.6	20.6	Autres livraisons(1,2)	29
2.6	-	880.3	-	880.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
- 9.8	-	0.1	-	0.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
21.7	-	111.0	-	111.0	Gaz consommé dans les réseaux	32
- 6.0	-	- 195.2	-	- 195.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
273.9	0.9	4 554.3	9.7	4 564.0	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1P	-	33.6P	100.9P	6 075.1P	400.2P	22.6P	6 632.5P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1	-	214.5	800.8	51 961.5	4 736.1	179.8	57 893.8
JUNE - 1981 TOTAL - JUIN	0.2	-	36.7	106.4	6 368.9	484.2	34.8	7 031.2

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000F	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	470 000P	12 000P	482 000P
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 050 000	132 034	3 182 034
JUNE - 1981 TOTAL - JUIN	-	353 000	8 445	361 445

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.4	383.7	3.1	393.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.7	-	1.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.4	382.0	3.1	391.5
Butane:				
Production	3.3	229.0	5.5	237.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.3	229.0	5.5	237.8
Ethane - Éthane:				
Production	...	320.7	...	320.7
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	320.7	...	320.7
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	404 000	12 386	416 386

(1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Includes 146.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Comprend 146.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(4) Includes 1.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 36.2 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Comprend 1.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 36.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(5) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 10.7 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

(5) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 10.7 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

July 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

July 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

November 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Novembre 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

INTRODUCTION

JULY 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1982 amounted to 6 754 200 cubic metres or 217 877 cubic metres per day, a increase of 0.2% or 471 cubic metres per day from July 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1982 is as follows: 5.43 millions of cubic metres (80.4%) were sent to Canadian refineries and 1.23 millions of cubic metres (18.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.98 millions of cubic metres, or 63 994 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.4% to 6 869.9 millions of cubic metres from 7 187.1 millions of cubic metres in July 1981.

The disposition of natural gas for June 1982 is as follows: 1 950.9 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 440.9 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 505.6 millions of cubic metres were exported; 1 929.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 42.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1982

En juillet 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 754 200 mètres cubes ou 217 877 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1981, une augmentation de 0.2% ou de 471 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1982 se répartit de la manière suivante: 5.43 millions de mètres cubes (80.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.23 millions de mètres cubes (18.2%) destinés à l'exportation. La différence de 1.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.98 millions de mètres cubes ou 63 994 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.4% passant à 6 869.9 millions de mètres cubes de 7 187.1 millions de mètres cubes en juillet 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 950.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 440.9 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 505.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 1 929.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 42.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	62.7	61.1	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4 Total	62.7	61.1	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	358.1	376.7	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6 Total	358.1	376.7	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	4 990.9	4 950.5	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8 Pentanes plus	16.0	16.0	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9 Propane	53.1	51.2	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10 Butanes	24.3	25.6	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11 Total	5 084.3	5 043.3	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	43 362.3	40 398.8	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13 Pentanes plus	3 762.1	3 682.6	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14 Propane	3 438.1	3 350.9	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15 Butanes	2 083.9	2 024.0	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16 Ethane	3 032.9	2 930.8	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17 Total	55 679.3	52 387.1	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	1 387.6	1 370.4	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19 Pentanes plus	85.9	88.1	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20 Propane	37.6	42.7	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21 Butanes	53.2	56.9	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22 Total	1 564.3	1 558.1	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	125.9	116.3	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24 Total	125.9	116.3	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:							
25 Crude oil and condensate	50 287.5	47 273.8	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26 Pentanes plus	3 864.0	3 786.7	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27 Propane	3 528.8	3 444.8	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28 Butanes	2 161.4	2 106.5	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29 Ethane	3 032.9	2 930.8	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	62 874.6	59 542.6	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--					Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
6.7	8.6	7.2					Ontario:	
6.7	8.6	7.2					Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
48.8	51.5	55.6P					Manitoba:	
48.8	51.5	55.6P					Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
689.2	672.6	804.0P					Saskatchewan:	
1.8P	2.1P	2.0P					Pétrole brut et condensat	7
6.4P	6.6P	6.8P					Pentanes plus	8
3.3P	3.2P	3.4P					Propane	9
							Butanes	10
700.7P	684.5P	816.2P					Total	11
5 441.4	5 380.8	5 897.2P					Alberta:	
436.6	433.7	465.0P					Pétrole brut et condensat	12
382.0	404.7	384.2P					Pentanes plus	13
229.0	246.6	239.8P					Propane	14
320.7	286.8	275.8P					Butanes	15
							Ethane	16
6 809.7	6 752.6	7 262.0P					Total	17
163.4	176.0	182.1P					Colombie-Britannique:	
8.1	12.1	13.4P					Pétrole brut et condensat	18
3.1	5.5	5.7P					Pentanes plus	19
5.5	7.5	8.2P					Propane	20
							Butanes	21
180.1	201.1	209.4P					Total	22
9.0	16.8	16.7P					Territoires du Nord-Ouest:	
9.0	16.8	16.7P					Pétrole brut et condensat	23
							Total	24
358.5	6 306.3	6 962.8P					Canada:	
446.5	447.9	480.4P					Pétrole brut et condensat	25
391.5	416.8	396.7P					Pentanes plus	26
237.8	257.3	251.4P					Propane	27
320.7	286.8	275.8P					Butanes	28
							Ethane	29
755.0	7 715.1	8 367.1P					TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July, 1982

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.						

(1) Includes 113.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 330.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 328.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N ^o	
					Approvisionnement:	
174.6	16.8	5 348.4	...	5 348.4	Production intérieure:	
-	-	948.1	...	948.1	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
174.6	16.8	6 296.5	...	6 296.5	Total	4
1.4	-	9.8	...	9.8	Condensat	5
12.1	-	447.9	...	447.9	Pentanes plus	6
188.1	16.8	6 754.2	...	6 754.2	Prélèvement net	7
...	1 983.8(3)	1 983.8	Importations	8
188.1	16.8	6 754.2	1 983.8	8 738.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	61.1	876.0	937.1	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 164.8	870.7	2 035.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 796.5	237.1	2 033.6	Québec	11
-	-	141.7	-	141.7	Ontario	12
-	-	141.7	-	141.7	Manitoba	13
-	-	1 372.1	-	1 372.1	Saskatchewan	14
81.5	-	733.9	-	733.9	Alberta	15
-	15.2	15.2	-	15.2	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
81.5	15.2	5 427.0	1 983.8	7 410.8	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration	
					District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	920.1	-	920.1	II	20
-	-	216.9	-	216.9	IV	21
-	-	91.0	-	91.0	V	22
-	-	1 228.0(2)	-	1 228.0	Total	23
					Stocks:	
9.3	4.0	709.2	-	709.2	Début d'exercice:	
76.6	-	5 958.0	60.4	6 018.4	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
6.2	5.6	723.5	-	723.5	Fin d'exercice:	
31.2	-	6 085.9	62.4	6 148.3	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
1.5	1.6	142.2	2.0	144.2	Variations nettes	28
-	-	3.3	-	3.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5.1	-	- 46.3	- 2.0	- 48.3	Pertes et rectifications	30
18.1	16.8	6 754.2	1 983.8	8 738.0	TOTAL DE L'UTILISATION	31

) Incluant 113.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

) Les exportations comprennent 330.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

) Les importations comprennent 328.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

ta: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1982

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	-	41.2	107.7	6 547.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	12.0	106.8
3	Net new production	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	970.4
5	Net withdrawals	0.1	-	41.2	95.7	5 469.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	13.2	10.1
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.4	53.2
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	4.2	819.9(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	7.1	333.5(4)
10	Adjustment	-	-	-	5.3	155.4
11	Deliveries of marketable gas	0.1	-	41.2	62.5	4 097.8
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	-	41.2	95.7	5 469.9
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	-	41.2	62.5	4 097.8
14	Total	0.1	-	41.2	62.5	4 097.8
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	3.8
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	22.2	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	-	63.4	62.5	4 101.6
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	127.4
21	Ontario	-	-	53.6	-	674.1
22	Manitoba	-	-	-	-	55.1
23	Saskatchewan	-	-	-	25.1	64.3
24	Alberta	-	-	-	-	738.8
25	British Columbia	-	-	-	-	13.9
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.1	-	53.6	25.1	1 673.6
28	Exports	-	-	-	-	1 441.3
29	Other deliveries(1,2)	-	-	8.8	-	15.4
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	14.6	963.6
31	Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	- 8.8
32	Pipeline fuel	-	-	0.3	1.4	102.7
33	Pipeline losses, etc.	-	-	0.7	21.0	- 86.2
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	-	63.4	62.5	4 101.6

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					Gisements et usines de traitement	
298.2(5)	6.0	7 000.3	...	7 000.3	Approvisionnement:	
7.5	5.1	131.4	...	131.4	Production originale brute	1
291.7	0.9	6 869.9	...	6 869.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.7	-	973.1	...	973.1	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
289.0	0.9	5 896.8	...	5 896.8	Prélèvement net	5
					Utilisation:	
12.7	-	36.0	...	36.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	56.6	...	56.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
15.6	-	839.7	...	839.7	Pertes en cours de traitement	8
11.8	-	352.4	...	352.4	Autres emplois et utilisations	9
- 4.5	-	156.2	...	156.2	Rectifications	10
53.4	0.9	4 455.9	...	4 455.9	Livraisons de gaz marchand	11
289.0	0.9	5 896.8	...	5 896.8	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					Distribution de gaz	
53.4	0.9	4 455.9	...	4 455.9	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
53.4	0.9	4 455.9	...	4 455.9	Total	14
-	-	3.8	...	3.8	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.1	0.1	Importations	16
-	-	22.2	7.4	29.6	Autres arrivages(1)	17
53.4	0.9	4 481.9	7.5	4 489.4	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	127.4	-	127.4	Nouveau-Brunswick	19
-	-	727.7	-	727.7	Québec	20
-	-	55.1	-	55.1	Ontario	21
-	-	89.4	-	89.4	Manitoba	22
-	-	738.8	0.1	738.9	Saskatchewan	23
76.2	-	190.1	-	190.1	Alberta	24
-	0.9	0.9	-	0.9	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
76.2	0.9	1 929.5	0.1	1 929.6	Total des ventes	27
4.3	-	1 505.6	-	1 505.6	Exportations	28
-	-	24.2	7.4	31.6	Autres livraisons(1,2)	29
3.4	-	981.6	-	981.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	30
2.0	-	- 10.4	-	- 10.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
5.4	-	109.8	-	109.8	Gaz consommé dans les réseaux	32
6.1	-	- 58.4	-	- 58.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
3.4	0.9	4 481.9	7.5	4 489.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

ir note(s) à la fin du tableau 6.

ta: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLERAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9
August - Août	0.2P	-	50.6P	71.0P	6 235.6P	275.3P	12.0P	6 644.6P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	-	272.7	866.6	58 562.3	4 902.9	170.1	64 775.8
JULY - 1981 TOTAL - JUILLET	0.2	-	38.6	90.3	6 677.1	380.4	0.5	7 187.1

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLERAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	415 000P	6 000P	421 000P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 420 000	132 626	3 552 626
JULY - 1981 TOTAL - JUILLET	-	473 000	6 112	479 112

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juillet 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.6	407.1	5.5	419.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.3	-	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.1	-	2.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	6.6	404.7	5.5	416.8
Butane:				
Production	3.2	246.6	7.5	257.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.2	246.6	7.5	257.3
Ethane - Éthane:				
Production	...	286.8	...	286.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	...	286.8	...	286.8
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	425 000	6 592	431 592

- Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- Includes 137.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- Comprend 137.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- Includes 1.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.5 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.
- Comprend 1.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and nil millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
- Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Crude petroleum and natural gas production

August 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

August 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

December 1982
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Décembre 1982
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1982	13

INTRODUCTION

AUGUST 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1982 amounted to 7 398 000 cubic metres or 238 645 cubic metres per day, a increase of 9.9% or 21 410 cubic metres per day from August 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1982 is as follows: 6.83 millions of cubic metres (86.3%) were sent to Canadian refineries and 1.19 millions of cubic metres (16.1%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.69 millions of cubic metres, or 54 432 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 1.3% to 6 852.9 millions of cubic metres from 6 944.0 millions of cubic metres in August 1981.

The disposition of natural gas for August 1982 is as follows: 1 842.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 242.9 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 494.8 millions of cubic metres were exported; 2 104.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 168.7 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AOÛT 1982

En août 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 398 000 mètres cubes ou 238 645 mètres cubes par jour, soit, par rapport à août 1981, une augmentation de 9.9% ou de 21 410 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de août 1982 se répartit de la manière suivante: 6.83 millions de mètres cubes (86.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (16.1%) destinés à l'exportation. La différence de 2.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.69 millions de mètres cubes ou 54 432 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.3% passant à 6 852.9 millions de mètres cubes de 6 944.0 millions de mètres cubes en août 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 842.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 242.9 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 494.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 104.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 168.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	68.9	67.8	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4	Total	68.9	67.8	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	403.7	420.5	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6	Total	403.7	420.5	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	5 554.6	5 634.4	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8	Pentanes plus	18.0	17.9	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9	Propane	59.8	57.7	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10	Butanes	27.5	28.9	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11	Total	5 659.9	5 738.9	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	48 594.8	45 581.9	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13	Pentanes plus	4 182.9	4 061.0	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14	Propane	3 808.2	3 762.4	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15	Butanes	2 300.1	2 272.9	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16	Ethane	3 387.9	3 139.5	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17	Total	62 273.9	58 817.7	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 546.2	1 551.3	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19	Pentanes plus	95.8	95.0	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20	Propane	42.5	49.3	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21	Butanes	59.1	62.9	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22	Total	1 743.6	1 758.5	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	140.9	136.0	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24	Total	140.9	136.0	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:								
25	Crude oil and condensate	56 309.1	53 391.9	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26	Pentanes plus	4 296.7	4 173.9	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27	Propane	3 910.5	3 869.4	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28	Butanes	2 386.7	2 364.7	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29	Ethane	3 387.9	3 139.5	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	70 290.9	66 939.4	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								N ^o
--	--	--	--				Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--				Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
6.7	8.6	7.2	6.7				Ontario:	
6.7	8.6	7.2	6.7				Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
48.8	51.5	48.5	50.9P				Manitoba:	
48.8	51.5	48.5	50.9P				Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
689.2	672.6	760.4	727.5P				Saskatchewan:	
1.8P	2.1P	2.0P	1.9P				Pétrole brut et condensat	7
6.4P	6.6P	6.8P	6.5P				Pentanes plus	8
3.3P	3.2P	3.4P	3.3P				Propane	9
							Butanes	10
700.7P	684.5P	772.6	739.2P				Total	11
441.4	5 380.8	5 936.7	5 143.6				Alberta:	
436.6	433.7	435.6	407.8P				Pétrole brut et condensat	12
382.0	404.7	409.5	386.2				Pentanes plus	13
229.0	246.6	252.9	235.8				Propane	14
320.7	286.8	238.8	245.7				Butanes	15
							Ethane	16
809.7	6 752.6	7 273.5	6 419.1P				Total	17
163.4	176.0	178.3	184.7P				Colombie-Britannique:	
8.1	12.1	10.6	9.7P				Pétrole brut et condensat	18
3.1	5.5	6.2	6.1P				Pentanes plus	19
5.5	7.5	7.4	6.8P				Propane	20
							Butanes	21
180.1	201.1	202.5	207.3				Total	22
9.0	16.8	18.7	17.7				Territoires du Nord-Ouest:	
9.0	16.8	18.7	17.7				Pétrole brut et condensat	23
							Total	24
58.5	6 306.3	6 949.8	6 131.1P				Canada:	
46.5	447.9	448.2	419.4P				Pétrole brut et condensat	25
91.5	416.8	422.5	398.8P				Pentanes plus	26
37.8	257.3	263.7	245.9P				Propane	27
20.7	286.8	238.8	245.7				Butanes	28
							Ethane	29
55.0	7 715.1	8 323.0	7 440.9P				TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.2	48.5	758.7	5 061.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	867.6(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.2	48.5	758.7	5 929.1
5 Condensate	-	-	-	1.7	7.6
6 Pentanes plus	-	-	-	2.0	435.6
7 Net withdrawals	--	7.2	48.5	762.4	6 372.3
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	7.2	48.5	762.4	6 372.3
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	211.8
11 Quebec	-	-	33.2	109.3	1 213.6
12 Ontario	-	7.2	9.7	227.7	1 963.7
13 Manitoba	-	-	-	11.4	131.4
14 Saskatchewan	-	-	-	13.8	203.8
15 Alberta	-	-	-	-	1 395.1
16 British Columbia	-	-	-	-	646.7
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.2	42.9	362.2	5 766.1
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.4	400.5	460.8
21 IV	-	-	-	-	218.1
22 V	-	-	-	-	108.2
23 Total	-	-	5.4	400.5	787.1
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	8.0	371.6	332.1
25 Transporters'	-	-	18.0	461.5	5 525.2
Closing:					
26 Field and plant	-	-	10.1	381.6	336.6
27 Transporters'	-	-	16.4	488.0	5 419.8
28 Net changes	-	-	0.5	36.5	- 100.9
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	3.2
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	- 36.8	- 83.2
31 TOTAL DISPOSITION	--	7.2	48.5	762.4	6 372.3

(1) Includes 122.3 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Exports include 331.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(3) Imports include 385.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					Approvisionnement:	
76.2	18.7	6 070.8	...	6 070.8	Production intérieure:	
-	-	867.6	...	867.6	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
76.2	18.7	6 938.4	...	6 938.4	Total	4
2.1	-	11.4	...	11.4	Condensat	5
10.6	-	448.2	...	448.2	Pentanes plus	6
88.9	18.7	7 398.2	...	7 398.0	Prélèvement net	7
...	1 687.4(3)	1 687.4	Importations	8
88.9	18.7	7 398.0	1 687.4	9 085.4	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	211.8	335.6	547.4	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 356.1	1 080.3	2 436.4	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 208.3	271.5	2 479.8	Québec	11
-	-	142.8	-	142.8	Ontario	12
-	-	217.6	-	217.6	Manitoba	13
-	-	1 395.1	-	1 395.1	Saskatchewan	14
10.0	-	836.7	-	836.7	Alberta	15
-	15.1	15.1	-	15.1	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
10.0	15.1	6 383.5	1 687.4	8 070.9	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	866.7	-	866.7	II	20
-	-	218.1	-	218.1	IV	21
-	-	108.2	-	108.2	V	22
-	-	1 193.0(2)	-	1 193.0	Total	23
					Stocks:	
6.2	5.6	723.5	-	723.5	Début d'exercice:	
1.2	-	6 085.9	62.4	6 148.3	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
9.6	9.2	747.1	-	747.1	Fin d'exercice:	
3.7	-	5 997.9	59.9	6 057.8	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
4.1	3.6	- 64.4	- 2.5	- 66.9	Variations nettes	28
-	-	3.2	-	3.2	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5.0	-	- 117.3	2.5	- 114.8	Pertes et rectifications	30
3.9	18.7	7 398.0	1 687.4	9 085.4	TOTAL DE L'UTILISATION	31

Incluant 122.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Les exportations comprennent 331.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Les importations comprennent 385.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1982

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	-	42.7	100.7	6 524.2
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	10.0	121.1
3	Net new production	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 013.1
5	Net withdrawals	0.1	-	42.7	90.7	5 390.0
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	21.0	6.5
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	4.0	67.0
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	4.9	795.1(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	7.5	278.5(4)
10	Adjustment	-	-	-	7.3	19.5
11	Deliveries of marketable gas	0.1	-	42.7	46.0	4 223.4
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	-	42.7	90.7	5 390.0
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	-	42.7	46.0	4 223.4
14	Total	0.1	-	42.7	46.0	4 223.4
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	22.4
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	19.3	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.0	46.0	4 245.8
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	155.4
21	Ontario	-	-	49.3	-	719.9
22	Manitoba	-	-	-	-	59.0
23	Saskatchewan	-	-	-	13.7	103.1
24	Alberta	-	-	-	-	806.6
25	British Columbia	-	-	-	-	12.4
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.1	-	49.3	13.7	1 856.4
28	Exports	-	-	-	-	1 427.9
29	Other deliveries(1,2)	-	-	11.3	-	3.2
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	24.3	820.9
31	Line pack fluctuation	-	-	-	21.9	5.4
32	Pipeline fuel	-	-	0.4	5.0	93.7
33	Pipeline losses, etc.	-	-	1.0	- 18.0	38.3
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.0	46.0	4 245.8

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					No	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					Gisements et usines de traitement	
20.5(5)	7.6	6 995.8	...	6 995.8	Approvisionnement:	
5.2	6.6	142.9	...	142.9	Production originale brute	1
15.3	1.0	6 852.9	...	6 852.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.0	-	1 016.1	...	1 016.1	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
12.3	1.0	5 836.8	...	5 836.8	Prélèvement net	5
8.7	-	36.2	...	36.2	Utilisation:	
0.2	-	70.8	...	70.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
15.8	-	815.8	...	815.8	Pertes en cours de traitement	8
13.1	-	299.1	...	299.1	Autres emplois et utilisations	9
5.8	-	21.0	...	21.0	Rectifications	10
80.7	1.0	4 593.9	...	4 593.9	Livraisons de gaz marchand	11
12.3	1.0	5 836.8	...	5 836.8	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					Distribution de gaz	
80.7	1.0	4 593.9	...	4 593.9	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
80.7	1.0	4 593.9	...	4 593.9	Total	14
-	-	22.4	...	22.4	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.1	0.1	Importations	16
-	-	19.3	19.1	38.4	Autres arrivages(1)	17
80.7	1.0	4 635.6	19.2	4 654.8	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	155.4	-	155.4	Nouveau-Brunswick	19
-	-	769.2	-	769.2	Québec	20
-	-	59.0	-	59.0	Ontario	21
-	-	116.8	-	116.8	Manitoba	22
-	-	806.6	0.1	806.7	Saskatchewan	23
3.7	-	196.1	-	196.1	Alberta	24
-	1.0	1.0	-	1.0	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
3.7	1.0	2 104.2	0.1	2 104.3	Total des ventes	27
6.9	-	1 494.8	-	1 494.8	Exportations	28
-	-	14.5	19.1	33.6	Autres livraisons(1,2)	29
3.3	-	848.5	-	848.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
3.0	-	30.3	-	30.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
4.5	-	113.6	-	113.6	Gaz consommé dans les réseaux	32
9.3	-	29.7	-	29.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
1.7	1.0	4 635.6	19.2	4 654.8	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.3	1.0	6 852.9
September - Septembre	0.1P	-	45.5P	114.0P	6 367.8P	480.0P	1.1P	7 008.5P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.3	-	310.3	1 000.3	65 097.6	5 422.9	160.2	71 992.6
AUGUST - 1981 TOTAL - AOÛT	0.2	-	34.6	67.0	6 464.9	376.1	1.2	694.4

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	410 000P	10 000P	420 000P
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 814 000	142 752	3 956 752
AUGUST - 1981 TOTAL - AOÛT	-	440 900	5 951	446 851

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.8	411.6	6.2	424.6
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.8	409.5	6.2	422.5
Ethane:				
Production	3.4	253.1	7.4	263.9
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.4	252.9	7.4	263.7
Propane - Éthane:				
Production	...	238.8	...	238.8
Loss - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	238.8	...	238.8
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	399 000	6 126	405 126

Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
 Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
 Includes 123.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
 Comprend 123.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
 Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 31.7 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.
 Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 31.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
 Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and nil millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.
 Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

EXHIBITION LIBRARY MATERIAL

Crude petroleum and natural gas production

September 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

September 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

January 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Janvier 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1982	13

INTRODUCTION

SEPTEMBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1982 amounted to 6 678 000 cubic metres or 222 600 cubic metres per day, a increase of 3.5% or 7 443 cubic metres per day from September 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1982 is as follows: 5.62 millions of cubic metres (84.2%) were sent to Canadian refineries and 1.16 millions of cubic metres (17.4%) were exported. The 1.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.34 millions of cubic metres, or 44 620 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 3.1% to 6 866.7 millions of cubic metres from 7 084.6 millions of cubic metres in September 1981.

The disposition of natural gas for September 1982 is as follows: 1 676.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 259.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 494.9 millions of cubic metres were exported; 2 321.7 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 114.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line back fluctuations.

INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1982

En septembre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 678 000 mètres cubes ou 222 600 mètres cubes par jour, soit, par rapport à septembre 1981, une augmentation de 3.5% ou de 7 443 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.62 millions de mètres cubes (84.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.16 millions de mètres cubes (17.4%) destinés à l'exportation. La différence de 1.6% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.34 millions de mètres cubes ou 44 620 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.1% passant à 6 866.7 millions de mètres cubes de 7 084.6 millions de mètres cubes en septembre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 676.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 259.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 494.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 321.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 114.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.	Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May
	1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3	Crude oil and condensate	77.0	74.0	7.7	7.8	7.8	8.3
4	Total	77.0	74.0	7.7	7.8	7.8	8.3
Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	448.9	479.5	47.0	41.7	47.6	38.4
6	Total	448.9	479.5	47.0	41.7	47.6	38.4
Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	6 132.5	6 501.6	643.8	626.2	541.8	583.7
8	Pentanes plus	20.1	19.5	2.1P	2.1P	2.0P	2.0P
9	Propane	66.4	60.7	6.6P	6.3P	6.2P	6.2P
10	Butanes	30.8	30.9	3.1P	3.3P	3.2P	3.0P
11	Total	6 249.8	6 612.7	655.6P	637.9P	553.2P	594.9P
Alberta:							
12	Crude oil and condensate	53 249.0	50 566.1	5 124.5	4 830.8	5 041.8	4 845.9
13	Pentanes plus	4 651.7	4 544.9	557.6	429.8	497.7	413.0
14	Propane	4 240.3	4 202.9	491.5	437.9	476.0	385.7
15	Butanes	2 561.4	2 534.4	283.3	267.9	282.3	235.6
16	Ethane	3 649.2	3 485.2	461.8	432.5	458.4	344.9
17	Total	68 351.6	65 333.5	6 918.7	6 398.9	6 756.2	6 225.1
British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	1 695.4	1 720.8	179.0	164.9	182.3	168.4
19	Pentanes plus	106.1	109.2	14.2	12.3	12.5	7.4
20	Propane	50.3	53.6	6.7	5.9	6.1	4.5
21	Butanes	66.9	70.7	8.2	6.5	7.1	6.3
22	Total	1 918.7	1 954.3	208.1	189.6	208.0	186.6
Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	148.0	146.8	20.1	17.0	18.1	8.9
24	Total	148.0	146.8	20.1	17.0	18.1	8.9
Canada:							
25	Crude oil and condensate	61 750.8	59 488.8	6 022.1	5 688.4	5 839.4	5 653.6
26	Pentanes plus	4 777.9	4 673.6	573.9	444.2	512.2	422.4
27	Propane	4 357.0	4 317.2	504.8	450.1	488.3	396.4
28	Butanes	2 659.1	2 636.0	294.6	277.7	292.6	244.9
29	Ethane	3 649.2	3 485.2	461.8	432.5	458.4	344.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	77 194.0	74 600.8	7 857.2	7 292.9	7 590.9	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								NO
--	--	--	--				Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--				Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3			Ontario:	
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3			Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
48.8	51.5	48.5	51.2	58.7P			Manitoba:	
48.8	51.5	48.5	51.2	58.7P			Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
689.2	672.6	760.4	774.9	819.8P			Saskatchewan:	
1.8P	2.1P	2.0P	1.9P	1.6P			Pétrole brut et condensat	7
6.4P	6.6P	6.8P	6.5P	3.0P			Pentanes plus	8
3.3P	3.2P	3.4P	3.3P	2.0P			Propane	9
							Butanes	10
700.7P	684.5P	772.6	786.6	826.4P			Total	11
5 441.4	5 380.8	5 936.7	5 220.0	4 907.8P			Alberta:	
436.6	433.7	435.6	411.2	480.5P			Pétrole brut et condensat	12
382.0	404.7	409.5	386.2	440.5P			Pentanes plus	13
229.0	246.6	252.9	232.4P	264.9P			Propane	14
320.7	286.8	238.8	245.7	345.7P			Butanes	15
							Ethane	16
6 809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 439.4P			Total	17
163.4	176.0	178.3	182.0	172.2P			Colombie-Britannique:	
8.1	12.1	10.6	12.5	11.4P			Pétrole brut et condensat	18
3.1	5.5	6.2	5.1	5.3P			Pentanes plus	19
5.5	7.5	7.4	7.5	7.1P			Propane	20
							Butanes	21
180.1	201.1	202.5	207.1	196.0P			Total	22
9.0	16.8	18.7	17.7	10.8P			Territoires du Nord-Ouest:	
9.0	16.8	18.7	17.7	10.8P			Pétrole brut et condensat	23
							Total	24
358.5	6 306.3	6 949.8	6 252.4	5 975.6P			Canada:	
446.5	447.9	448.2	425.6	493.5P			Pétrole brut et condensat	25
391.5	416.8	422.5	397.8	448.8P			Pentanes plus	26
237.8	257.3	263.7	243.2	274.0P			Propane	27
320.7	286.8	238.8	245.7	345.7P			Butanes	28
							Ethane	29
755.0	7 715.1	8 323.0	7 564.7	7 537.6P			TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1982

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.						

(1) Includes 124.1 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes Canadian Western Crude delivered to Montreal destined for the Atlantic provinces.

(3) Exports include 334.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(4) Imports include 309.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					Approvisionnement:	
9.6	17.7	5 810.9	...	5 810.9	Production intérieure:	
-	-	430.5	...	430.5	Pétrole brut	
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	
					Moins - Repris pour l'injection	
9.6	17.7	6 241.4	...	6 241.4	Total	
2.4	-	11.0	...	11.0	Condensat	
2.5	-	425.6	...	425.6	Pentanes plus	
4.5	17.7	6 678.0	...	6 678.0	Prélèvement net	
...	1 338.6(4)	1 338.6	Importations	
4.5	17.7	6 678.0	1 338.6	8 016.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	
					Utilisation:	
-	-	273.2	365.6	638.8	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 178.9	754.5	1 933.4	Provinces de l'Atlantique	
-	-	2 088.7	218.5	2 307.2	Québec	
-	-	119.6	-	119.6	Ontario	
-	-	207.3	-	207.3	Manitoba	
-	-	1 032.4	-	1 032.4	Saskatchewan	
6.5	-	709.5	-	709.5	Alberta	
-	14.0	14.0	-	14.0	Colombie-Britannique	
					Territoires du Nord-Ouest	
6.5	14.0	5 623.6	1 338.6	6 962.2	Total	
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	
-	-	844.0	-	844.0	II	
-	-	219.1	-	219.1	IV	
-	-	98.0	-	98.0	V	
-	-	1 161.1(3)	-	1 161.1	Total	
					Stocks:	
6.6	9.2	747.0 ^F	-	747.0 ^F	Début d'exercice:	
7.7	-	5 997.9	59.9	6 057.8	Gisements et usines de traitement	
					Transporteurs	
2.2	12.9	858.1	-	858.1	Fin d'exercice:	
0.6	-	5 837.7	59.4	5 897.1	Gisements et usines de traitement	
					Transporteurs	
2.5	3.7	- 49.1	- 0.5	- 49.6	Variations nettes	
-	-	16.6	-	16.6	Livraisons à d'autres acheteurs	
5	-	- 74.2	0.5	- 73.7	Pertes et rectifications	
9.5	17.7	6 678.0	1 338.6	8 016.6	TOTAL DE L'UTILISATION	

Incluant 124.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Incluant au pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique.

Les exportations comprennent 334.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Les importations comprennent 309.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1982

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.						
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	-	40.5	117.2	6 468.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	11.0	100.3
3	Net new production	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	958.7
5	Net withdrawals	0.1	-	40.5	106.2	5 409.1
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	19.1	6.2
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.5	46.3
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	4.0	743.1(3)
9	Other disposition and uses	-	-	-	7.0	312.7(4)
10	Adjustment	-	-	-	2.7	72.8
11	Deliveries of marketable gas	0.1	-	40.5	69.9	4 228.0
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	-	40.5	106.2	5 409.1
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	-	40.5	69.9	4 228.0
14	Total	0.1	-	40.5	69.9	4 228.0
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	30.4
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	21.5	-	-
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.0	69.9	4 258.4
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	159.1
21	Ontario	-	-	53.0	-	814.0
22	Manitoba	-	-	-	-	67.9
23	Saskatchewan	-	-	-	56.5	92.0
24	Alberta	-	-	-	-	845.4
25	British Columbia	-	-	-	-	12.0
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.1	-	53.0	56.5	1 990.4
28	Exports	-	-	-	-	1 430.0
29	Other deliveries(1,2)	-	-	10.4	-	7.2
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	28.3	713.7
31	Line pack fluctuation	-	-	-	5.4	- 3.6
32	Pipeline fuel	-	-	0.3	5.1	95.0
33	Pipeline losses, etc.	-	-	- 1.7	- 25.4	25.7
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	-	62.0	69.9	4 258.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
Millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					Nº
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Gisements et usines de traitement					
7.9(5)	9.4	6 993.2	...	6 993.2	Approvisionnement:
5.9	8.3	126.5	...	126.5	Production originale brute 1
1.0	1.1	6 866.7	...	6 866.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
1.2	-	961.9	...	961.9	Production originale nette 3
					Moins - Gaz injecté et stocké 4
1.8	1.1	5 904.8	...	5 904.8	Prélèvement net 5
0.0	-	39.3	...	39.3	Utilisation:
-	-	49.8	...	49.8	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
0.9	-	764.0	...	764.0	Pertes en cours de traitement 8
0.5	-	333.2	...	333.2	Autres emplois et utilisations 9
0.2	-	73.3	...	73.3	Rectifications 10
0.6	1.1	4 645.2	...	4 645.2	Livraisons de gaz marchand 11
1.8	1.1	5 904.8	...	5 904.8	TOTAL DE L'UTILISATION 12
Distribution de gaz					
0.6	1.1	4 645.2	...	4 645.2	Approvisionnement:
					Total de gaz marchand 13
0.6	1.1	4 645.2	...	4 645.2	Total 14
-	-	30.4	...	30.4	Déstockage par les distributeurs 15
...	0.2	0.2	Importations 16
-	-	21.5	18.7	40.2	Autres arrivages(1) 17
0.6	1.1	4 697.1	18.9	4 716.0	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
Utilisation:					
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:
-	-	159.1	-	159.1	Nouveau-Brunswick 19
-	-	867.0	-	867.0	Québec 20
-	-	67.9	-	67.9	Ontario 21
-	-	148.5	-	148.5	Manitoba 22
-	-	845.4	0.2	845.6	Saskatchewan 23
0.4	-	232.4	-	232.4	Alberta 24
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique 25
					Territoires du Nord-Ouest 26
0.4	1.1	2 321.5	0.2	2 321.7	Total des ventes 27
0.9	-	1 494.9	-	1 494.9	Exportations 28
0.9	-	17.6	18.7	36.3	Autres livraisons(1,2) 29
	-	744.9	-	744.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs 30
0.1	-	- 1.2	-	- 1.2	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
0.4	-	110.8	-	110.8	Gaz consommé dans les réseaux 32
0.1	-	8.6	-	8.6	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
0.5	1.1	4 697.1	18.9	4 716.0	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

note(s) à la fin du tableau 6.

Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.3	1.0	6 852.9
September - Septembre	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7
October - Octobre	0.1P	-	41.0P	120.0P	7 409.2P	453.9P	2.0P	8 026.2P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.4	-	346.3	1 112.5	72 506.8	5 747.8	162.2	79 877.0
SEPTEMBER - 1981 - TOTAL - SEPTEMBRE	0.2	-	36.9	76.1	6 355.1	590.3	26.0	7 084.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	347 000	6 882	353 882
October - Octobre	-	382 000P	15 000P	397 000
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	4 543 000	154 634	4 697 634
SEPTEMBER - 1981 - TOTAL - SEPTEMBRE	-	422 000	12 166	434 166

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1982

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.5	386.2	5.1	399.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.9	-	1.9
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.5	386.2	5.1	397.8
Butane:				
Production	3.3	232.4	7.5	243.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.3	232.4	7.5	243.2
Ethane - Éthane:				
Production	...	245.7	...	245.7
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	245.7	...	245.7
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	347 000	6 882	353 882

) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

) Includes 124.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

) Comprend 124.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.2 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 28.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

) Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and nil millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

October 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

October 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

February 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Février 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1982	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1982	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1982	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1982	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1982	13

INTRODUCTION

OCTOBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1982 amounted to 7 025 900 cubic metres or 226 642 cubic metres per day, a increase of 18.6% or 38 194 cubic metres per day from October 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1982 is as follows: 5.81 millions of cubic metres (81.8%) were sent to Canadian refineries and 1.09 millions of cubic metres (15.4%) were exported. The 2.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.20 millions of cubic metres, or 38 716 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.5% to 7 919.7 millions of cubic metres from 8 294.5 millions of cubic metres in October 1981.

The disposition of natural gas for October 1982 is as follows: 1 488.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 420.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 838.6 millions of cubic metres were exported; 2 935.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 236.6 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1982

En octobre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 025 800 mètres cubes ou 226 642 mètres cubes par jour, soit, par rapport à octobre 1981, une augmentation de 18.6% ou de 38 194 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de octobre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.81 millions de mètres cubes (81.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.09 millions de mètres cubes (15.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.20 millions de mètres cubes ou 38 716 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.5% passant à 7 919.7 millions de mètres cubes de 8 294.5 millions de mètres cubes en octobre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 488.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 420.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 838.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 935.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 236.6 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	83.8	80.5	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4	Total	83.8	80.5	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	494.8	523.1	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6	Total	494.8	523.1	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	6 697.5	7 363.1	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8	Pentanes plus	22.5	20.4	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9	Propane	73.4	63.8	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10	Butanes	33.9	33.0	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11	Total	6 827.3	7 480.3	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
Alberta:								
12	Crude oil and condensate	58 507.5	56 775.9	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13	Pentanes plus	5 115.2	4 991.3	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14	Propane	4 669.3	4 583.7	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15	Butanes	2 827.5	2 797.7	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16	Ethane	4 234.0	3 693.9	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17	Total	75 353.5	72 842.5	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
British Columbia:								
18	Crude oil and condensate	1 873.3	1 914.2	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19	Pentanes plus	113.3	119.7	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20	Propane	57.3	62.4	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21	Butanes	75.2	78.9	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22	Total	2 119.1	2 175.2	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
Northwest Territories:								
23	Crude oil and condensate	155.1	155.5	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24	Total	155.1	155.5	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
Canada:								
25	Crude oil and condensate	67 812.0	66 812.3	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26	Pentanes plus	5 251.0	5 131.4	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27	Propane	4 800.0	4 709.9	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28	Butanes	2 936.6	2 909.6	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29	Ethane	4 234.0	3 693.9	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	85 033.6	83 257.1	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--		Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--		Total	2
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5		Ontario: Pétrole brut et condensat	3
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5		Total	4
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	51.9P		Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	51.9P		Total	6
689.2	672.6	760.4	774.9	891.8	789.5P		Saskatchewan: Pétrole brut et condensat	7
1.8P	2.1P	2.0P	1.9P	1.3	1.2P		Pentanes plus	8
6.4P	6.6P	6.8P	6.5P	3.0P	3.1P		Propane	9
3.3P	3.2P	3.4P	3.3P	2.0P	2.1P		Butanes	10
700.7P	684.5P	772.6	786.6	898.1P	795.9		Total	11
5 441.4	5 380.8	5 936.7	5 220.0	5 495.6	5 622.0P		Alberta: Pétrole brut et condensat	12
436.6	433.7	435.6	411.2	455.9	471.0P		Pentanes plus	13
382.0	404.7	409.5	386.2	446.3	375.0P		Propane	14
229.0	246.6	252.9	232.4	273.2	255.0P		Butanes	15
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	270.0P		Ethane	16
6 809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 955.4	6 993.0		Total	17
163.4	176.0	178.3	182.0	183.3	182.3P		Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	18
8.1	12.1	10.6	12.5	11.8	10.1P		Pentanes plus	19
3.1	5.5	6.2	5.1	7.1	7.0P		Propane	20
5.5	7.5	7.4	7.5	8.2	7.1P		Butanes	21
180.1	201.1	202.5	207.1	210.4	206.5P		Total	22
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	9.0P		Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	23
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	9.0P		Total	24
358.5	6 306.3	6 949.8	6 252.4	6 637.9	6 661.2P		Canada: Pétrole brut et condensat	25
446.5	447.9	448.2	425.6	469.0	482.3P		Pentanes plus	26
391.5	416.8	422.5	397.8	456.4	385.1P		Propane	27
237.8	257.3	263.7	243.2	283.4	264.2P		Butanes	28
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	270.0P		Ethane	29
755.0	7 715.1	8 323.0	7 564.7	8 131.1	8 062.8P		TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.3	50.4	809.3	5 012.2
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	476.6(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.3	50.4	809.3	5 488.8
5 Condensate	-	-	-	1.5	6.8
6 Pentanes plus	-	-	-	1.3	455.9
7 Net withdrawals	--	6.3	50.4	812.1	5 951.5
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	6.3	50.4	812.1	5 951.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	382.0(2)
11 Quebec	-	-	35.1	139.9	725.6
12 Ontario	-	6.3	9.8	213.8	2 125.8
13 Manitoba	-	-	-	3.0	149.8
14 Saskatchewan	-	-	-	0.4	117.5
15 Alberta	-	-	-	13.9	1 097.8
16 British Columbia	-	-	-	-	576.8
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	6.3	44.9	371.0	5 175.3
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.8	404.9	337.2
21 IV	-	-	-	-	268.0
22 V	-	-	-	-	77.7
23 Total	-	-	4.8	404.9	682.9
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	8.3	411.6	417.1
25 Transporters'	-	-	16.1	525.9	5 194.1
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.3	346.0	407.9
27 Transporters'	-	-	16.1	631.9	5 263.1
28 Net changes	-	-	1.0	40.4	59.8
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.1
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	- 4.2	29.4
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.3	50.4	812.1	5 951.5

(1) Includes 98.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(3) Exports include 292.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(4) Imports include 368.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
81.9	10.5	6 070.6	...	6 070.6	Production intérieure:	
-	-	476.6	...	476.6	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
81.9	10.5	6 547.2	...	6 547.2	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
1.4	-	9.7	...	9.7	Condensat	5
11.8	-	469.0	...	469.0	Pentanes plus	6
95.1	10.5	7 025.9	...	7 025.9	Prélèvement net	7
...	1 200.2(4)	1 200.2	Importations	8
95.1	10.5	7 025.9	1 200.2	8 226.1	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	382.0	260.4	642.4	Livraisons aux raffineries:	
-	-	900.6	738.8	1 639.4	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 555.7	201.0	2 556.7	Québec	11
-	-	152.8	-	152.8	Ontario	12
-	-	117.9	-	117.9	Manitoba	13
-	-	1 111.7	-	1 111.7	Saskatchewan	14
4.1	-	780.9	-	780.9	Alberta	15
-	11.1	11.1	-	11.1	Colombie-Britannique	16
4.1	11.1	5 812.7	1 200.2	7 012.9	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
-	-	-	-	-	Petroleum Administration	
-	-	746.9	-	746.9	District:	
-	-	268.0	-	268.0	I	19
-	-	77.7	-	77.7	II	20
-	-	1 092.6(3)	-	1 092.6	IV	21
					V	22
					Total	23
					Stocks:	
0.2	12.9	858.1	-	858.1	Début d'exercice:	
0.6	-	5 837.7	59.4	5 897.1	Gisements et usines de traitement	24
0.7	12.3	781.2	-	781.2	Transporteurs	25
0.0	-	6 003.1	61.6	6 064.7	Fin d'exercice:	
0.1	- 0.6	88.5	2.2	90.7	Gisements et usines de traitement	26
-	-	4.1	-	4.1	Transporteurs	27
0.1	-	28.0	- 2.2	25.8	Variations nettes	28
0.1	10.5	7 025.9	1 200.2	8 226.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
					Pertes et rectifications	30
					TOTAL DE L'UTILISATION	31

Incluant 98.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.
Les exportations comprennent 292.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
Les importations comprennent 368.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour las Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1982

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	
	Nouveau- Brunswick					
No.						
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	43.1	151.9	7 225.2
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	9.2	106.9
3	Net new production	0.1	--	43.1	142.7	7 118.3
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 074.2
5	Net withdrawals	0.1	--	43.1	142.7	6 044.1
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	23.0	13.6
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	5.0	62.6
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	9.0	834.0
9	Other disposition and uses	-	-	-	11.0	329.4
10	Adjustment	-	-	-	8.8	27.3
11	Deliveries of marketable gas	0.1	-	43.1	85.9	4 777.2
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	43.1	142.7	6 044.1
Gas utilities						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	-	43.1	85.9	4 777.2
14	Total	0.1	--	43.1	85.9	4 777.2
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	25.9	34.7
16	Imports	-	-	-
17	Other receipts(1)	-	-	22.4	-	0.2
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	65.5	111.8	4 812.1
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	-	-	-	231.3
21	Ontario	-	-	49.0	-	1 005.9
22	Manitoba	-	-	-	-	106.6
23	Saskatchewan	-	-	-	71.3	122.5
24	Alberta	-	-	-	-	994.4
25	British Columbia	-	-	-	-	16.4
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.1	--	49.0	71.3	2 477.1
28	Exports	-	-	-	-	1 709.2
29	Other deliveries(1,2)	-	-	14.9	-	9.0
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	18.1	451.2
31	Line pack fluctuation	-	-	-	3.9	28.3
32	Pipeline fuel	-	-	0.1	8.1	98.0
33	Pipeline losses, etc.	-	-	1.5	10.4	39.3
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	65.5	111.8	4 812.1

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					Gisements et usines de traitement	
620.8(5)	6.1	8 047.2	...	8 047.2	Approvisionnement:	
6.9	4.5	127.5	...	127.5	Production originale brute	1
613.9	1.6	7 919.7	...	7 919.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.7	-	1 076.9	...	1 076.9	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
611.2	1.6	6 842.8	...	6 842.8	Prélèvement net	5
15.1	-	51.7	...	51.7	Utilisation:	
0.1	-	67.7	...	67.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
52.6	-	895.6	...	895.6	Pertes en cours de traitement	8
44.5	-	384.9	...	384.9	Autres emplois et utilisations	9
15.5	-	20.6	...	20.6	Rectifications	10
14.4	1.6	5 422.3	...	5 422.3	Livraisons de gaz marchand	11
11.2	1.6	6 842.8	...	6 842.8	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					Distribution de gaz	
14.4	1.6	5 422.3	...	5 422.3	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
14.4	1.6	5 422.3	...	5 422.3	Total	14
-	-	60.6	...	60.6	Déstockage par les distributeurs	15
...	0.3	0.3	Importations	16
-	-	22.6	24.7	47.3	Autres arrivages(1)	17
14.4	1.6	5 505.5	25.0	5 530.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	231.3	-	231.3	Nouveau-Brunswick	19
-	-	1 054.9	-	1 054.9	Québec	20
-	-	106.6	-	106.6	Ontario	21
-	-	193.8	-	193.8	Manitoba	22
-	-	994.4	-	994.4	Saskatchewan	23
6.4	-	352.8	0.3	352.8	Alberta	24
-	1.6	1.6	-	1.6	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
6.4	1.6	2 935.5	0.3	2 935.8	Total des ventes	27
9.4	-	1 838.6	-	1 838.6	Exportations	28
-	-	23.9	24.7	48.6	Autres livraisons(1,2)	29
2.6	-	471.9	-	471.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
8.8	-	41.0	-	41.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
4.6	-	120.8	-	120.8	Gaz consommé dans les réseaux	32
2.6	-	73.8	-	73.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
4.4	1.6	5 505.5	25.0	5 530.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.3	1.0	6 852.9
September - Septembre	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7
October - Octobre	0.1	-	43.1	148.6	7 118.3	606.8	8.7	7 925.6
November - Novembre	0.1 ^D	-	42.0 ^D	138.0 ^D	7 392.0 ^D	659.9 ^D	10.1 ^D	8 242.1 ^D
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.5	-	390.4	1 279.1	79 607.9	6 560.6	179.0	88 018.5
OCTOBER - 1981 - TOTAL - OCTOBRE	0.2	-	36.5	108.0	7 370.2	744.9	34.7	8 294.5

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	347 000	6 882	353 882
October - Octobre	-	400 000	7 866	407 866
November - Novembre	-	435 000 ^D	10 000 ^D	445 000 ^D
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	4 586 000	157 500	4 743 500
OCTOBER - 1981 - TOTAL - OCTOBRE	-	455 600	20 187	475 787

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1982

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	3.0	448.3	7.1	458.4
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0	446.3	7.1	456.4
Ethane:				
Production	2.0	273.2	8.2	283.4
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.0	273.2	8.2	283.4
Butane - Éthane:				
Production	...	284.4	...	284.4
Loss - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	284.4	...	284.4
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	400 000	7 866	407 866

Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Includes 138.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

Comprend 138.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 30.2 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.

Comprend 1.7 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 30.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 7.1 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories.

Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 7.1 millions de mètres cubes provenant du gisement le Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest.

Crude petroleum and natural gas production

November 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

November 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

March 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Mars 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

INTRODUCTION

NOVEMBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1982 amounted to 7 217 600 cubic metres or 240 587 cubic metres per day, a increase of 10.5% or 22 813 cubic metres per day from 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1982 is as follows: 5.91 millions of cubic metres (82.0%) were sent to Canadian refineries and 1.19 millions of cubic metres (16.5%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.68 millions of cubic metres, or 56 067 cubic metres per day.

Natural gas production increased 4.7% to 9 044.6 millions of cubic metres from 8 636.4 millions of cubic metres in November 1981.

The disposition of natural gas for November 1982 is as follows: 844.9 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 552.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 064.5 millions of cubic metres were exported; 3 956.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 626.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

NOVEMBRE 1982

En novembre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 217 600 mètres cubes ou 240 587 mètres cubes par jour, soit, par rapport à novembre 1981, une augmentation de 10.5% ou de 22 813 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.91 millions de mètres cubes (82.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.19 millions de mètres cubes (16.5%) destinés à l'exportation. La différence de 1.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.68 millions de mètres cubes ou 56 067 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 4.7% passant à 9 044.6 millions de mètres cubes de 8 636.4 millions de mètres cubes en novembre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 844.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 552.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 064.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 956.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 626.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
1	New Brunswick: Crude oil and condensate	0.6	--	--	--	--	--	--
2	Total	0.6	--	--	--	--	--	--
3	Ontario: Crude oil and condensate	90.0	85.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4	Total	90.0	85.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
5	Manitoba: Crude oil and condensate	542.7	579.8	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6	Total	542.7	579.8	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
7	Saskatchewan: Crude oil and condensate	7 409.9	8 103.7	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8	Pentanes plus	11.2	21.8	2.1 ^P	2.1 ^P	2.0 ^P	1.9 ^P	2.0 ^P
9	Propane	34.1	67.0	6.6 ^P	6.3 ^P	6.2 ^P	6.1 ^P	6.2 ^P
10	Butanes	18.1	35.2	3.1 ^P	3.3 ^P	3.2 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P
11	Total	7 473.3	8 227.7	655.6^P	637.9^P	553.2^P	400.3^P	594.9^P
12	Alberta: Crude oil and condensate	64 273.8	62 828.2	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13	Pentanes plus	5 652.2	5 445.6	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14	Propane	5 155.0	5 203.4	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15	Butanes	3 047.8	3 130.9	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16	Ethane	4 680.1	4 222.3	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17	Total	82 808.9	80 830.4	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
18	British Columbia: Crude oil and condensate	2 068.1	2 090.6	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19	Pentanes plus	131.6	134.5	14.2	12.3	12.5	8.1	7.4
20	Propane	64.1	69.5	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21	Butanes	84.6	87.5	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22	Total	2 348.4	2 382.1	208.1	189.6	208.0	175.2	186.6
23	Northwest Territories: Crude oil and condensate	172.2	176.8	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24	Total	172.2	176.8	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
25	Canada: Crude oil and condensate	74 557.3	73 864.7	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26	Pentanes plus	5 795.0	5 601.9	573.9	444.2	512.2	459.2	422.4
27	Propane	5 253.2	5 339.9	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28	Butanes	3 150.5	3 253.6	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29	Ethane	4 680.1	4 222.3	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	93 436.1	92 282.4	7 857.2	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	Total	2
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5	5.1	Ontario: Pétrole brut et condensat	3
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5	5.1	Total	4
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	53.0	55.6P	Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	53.0	55.6P	Total	6
689.2	672.6	760.4	774.9	810.8 ^r	777.3	833.8P	Saskatchewan: Pétrole brut et condensat	7
1.8P	2.1P	2.0P	1.9P	1.3	1.2P	1.4P	Pentanes plus	8
6.4P	6.6P	6.8P	6.5P	3.0P	3.1P	3.2P	Propane	9
3.3P	3.2P	3.4P	3.3P	2.0P	2.1P	2.2P	Butanes	10
700.7P	684.5P	772.6	786.6	817.1^r	783.7P	840.6P	Total	11
5 441.4	5 380.8	5 936.7	5 220.0	5 495.6	5 737.9	5 936.4P	Alberta: Pétrole brut et condensat	12
436.6	433.7	435.6	411.2	455.9	439.3	486.0P	Pentanes plus	13
382.0	404.7	409.5	386.2	446.3	493.5	501.2P	Propane	14
229.0	246.6	252.9	232.4	273.2	277.5	310.7P	Butanes	15
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	393.2	405.2P	Ethane	16
6 809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 955.4	7 341.4	7 639.5P	Total	17
163.4	176.0	178.3	182.0	183.3	175.5	183.2P	Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	18
8.1	12.1	10.6	12.5	11.8	12.9	12.0P	Pentanes plus	19
3.1	5.5	6.2	5.1	7.1	6.1	8.0P	Propane	20
5.5	7.5	7.4	7.5	8.2	8.6	7.1P	Butanes	21
180.1	201.1	202.5	207.1	210.4	203.1	210.3P	Total	22
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	14.0	16.3P	Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	23
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	14.0	16.3P	Total	24
358.5	6 306.3	6 949.8	6 252.4	6 556.9 ^r	6 764.2	7 030.4P	Canada: Pétrole brut et condensat	25
446.5	447.9	448.2	425.6	469.0	453.4	499.4P	Pentanes plus	26
391.5	416.8	422.5	397.8	456.4	502.7	512.4P	Propane	27
237.8	257.3	263.7	243.2	283.4	288.2	320.0P	Butanes	28
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	393.2	405.2P	Ethane	29
755.0	7 715.1	8 323.0	7 564.7	8 050.1^r	8 401.7	8 767.4P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.5	53.0	775.8	4 842.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	884.1(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.5	53.0	775.8	5 726.6
5 Condensate	-	-	-	1.5	11.3
6 Pentanes plus	-	-	-	1.2	439.3
7 Net withdrawals	--	6.5	53.0	778.5	6 177.2
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	6.5	53.0	778.5	6 177.2
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	248.1(2)
11 Quebec	-	-	38.7	199.9	884.2
12 Ontario	-	6.5	9.9	124.1	2 166.2
13 Manitoba	-	-	-	-	123.0
14 Saskatchewan	-	-	-	1.2	183.3
15 Alberta	-	-	-	23.4	1 190.5
16 British Columbia	-	-	-	-	519.2
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	6.5	48.6	348.6	5 314.5
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.9	435.8	340.4
21 IV	-	-	-	-	285.4
22 V	-	-	-	-	123.0
23 Total	-	-	4.9	435.8	748.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.3	346.0	407.9
25 Transporters'	-	-	16.1	631.9	5 263.1
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.0	376.3	412.4
27 Transporters'	-	-	16.1	611.5	5 443.1
28 Net changes	-	-	- 0.3	9.9	184.5
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.1
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.2	- 15.8	- 74.7
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.5	53.0	778.5	6 177.2

(1) Includes 126.4 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(3) Exports include 275.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil eastern exchange.

(4) Imports include 246.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 114.0 eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
174.2	14.0	5 866.0	...	5 866.0	Production intérieure:	
-	-	884.1	...	884.1	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
174.2	14.0	6 750.1	...	6 750.1	Total	4
1.3	-	14.1	...	14.1	Condensat	5
12.9	-	453.4	...	453.4	Pentanes plus	6
188.4	14.0	7 217.6	...	7 217.6	Prélèvement net	7
...	1 682.0(4)	1 682.0	Importations	8
188.4	14.0	7 217.6	1 682.0	8 899.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	248.1	420.2	668.3	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 122.8	1 168.6	2 291.4	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 306.7	93.2	2 399.9	Québec	11
-	-	123.0	-	123.0	Ontario	12
-	-	184.5	-	184.5	Manitoba	13
-	-	1 213.9	-	1 213.9	Saskatchewan	14
183.4	-	702.6	-	702.6	Alberta	15
-	14.3	14.3	-	14.3	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
183.4	14.3	5 915.9	1 682.0	7 597.9	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	781.1	-	781.1	II	20
-	-	285.4	-	285.4	IV	21
-	-	123.0	-	123.0	V	22
-	-	1 189.5(3)	-	1 189.5	Total	23
					Stocks:	
5.7	12.3	781.2	-	781.2	Début d'exercice:	
92.0	-	6 003.1	61.6	6 064.7	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
8.4	12.1	818.2	-	818.2	Fin d'exercice:	
89.0	-	6 159.7	56.6	6 216.3	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
0.3	- 0.2	193.6	- 5.0	188.6	Variations nettes	28
-	-	4.1	-	4.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5.3	- 0.1	- 85.5	5.0	- 80.5	Pertes et rectifications	30
88.4	14.0	7 217.6	1 682.0	8 899.6	TOTAL DE L'UTILISATION	31

- 1) Incluant 126.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
2) Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.
3) Les exportations comprennent 275.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
4) Les importations comprennent 246.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 114.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
5) Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour les Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1982

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	43.0	161.7	8 054.8
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	10.0	107.3
3 Net new production	0.1	--	43.0	151.7	7 947.5
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	989.6
5 Net withdrawals	0.1	--	43.0	151.7	6 957.9
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	20.0	16.6
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	6.1	87.3
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	13.2	905.2(3)
9 Other disposition and uses	-	-	-	12.0	347.5(4)
10 Adjustment	-	-	-	9.1	- 23.1
11 Deliveries of marketable gas	0.1	-	43.0	91.3	5 624.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	43.0	151.7	6 957.9
Gas utilities					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	-	43.0	91.3	5 624.4
14 Total	0.1	--	43.0	91.3	5 624.4
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	52.9	174.7
16 Imports
17 Other receipts(1)	-	-	20.7	-	-
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	63.7	144.2	5 799.1
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	280.3
21 Ontario	-	-	51.4	-	1 438.4
22 Manitoba	-	-	-	-	159.7
23 Saskatchewan	-	-	-	95.7	211.0
24 Alberta	-	-	-	-	1 243.8
25 British Columbia	-	-	-	-	24.6
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.1	--	51.4	95.7	3 357.8
28 Exports	-	-	-	-	1 865.8
29 Other deliveries(1,2)	-	-	11.3	-	19.5
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	15.2	65.0
31 Line pack fluctuation	-	-	-	2.8	19.7
32 Pipeline fuel	-	-	0.2	9.6	128.2
33 Pipeline losses, etc.	-	-	0.8	20.9	343.1
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	63.7	144.2	5 799.1

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					Nº
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
					Gisements et usines de traitement
908.2(5)	3.5	9 171.3	...	9 171.3	Approvisionnement:
7.7	1.7	126.7	...	126.7	Production originale brute 1
900.5	1.8	9 044.6	...	9 044.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
2.9	-	992.5	...	992.5	Production originale nette 3
					Moins - Gaz injecté et stocké 4
897.6	1.8	8 052.1	...	8 052.1	Prélèvement net 5
					Utilisation:
20.7	-	57.3	...	57.3	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
0.1	-	93.5	...	93.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
93.2	-	1 011.6	...	1 011.6	Pertes en cours de traitement 8
50.3	-	409.8	...	409.8	Autres emplois et utilisations 9
- 5.7	-	- 19.7	...	- 19.7	Rectifications 10
739.0	1.8	6 499.6	...	6 499.6	Livraisons de gaz marchand 11
897.6	1.8	8 052.1	...	8 052.1	TOTAL DE L'UTILISATION 12
					Distribution de gaz
739.0	1.8	6 499.6	...	6 499.6	Approvisionnement:
					Total de gaz marchand 13
739.0	1.8	6 499.6	...	6 499.6	Total 14
0.2	-	227.8	...	227.8	Déstockage par les distributeurs 15
...	0.5	0.5	Importations 16
-	-	20.7	25.3	46.0	Autres arrivages(1) 17
739.2	1.8	6 748.1	25.8	6 773.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
					Utilisation:
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:
-	-	280.3	-	280.3	Nouveau-Brunswick 19
-	-	1 489.8	-	1 489.8	Québec 20
-	-	159.7	-	159.7	Ontario 21
-	-	306.7	-	306.7	Manitoba 22
-	-	1 243.8	0.5	1 244.3	Saskatchewan 23
449.3	-	473.9	-	473.9	Alberta 24
-	1.8	1.8	-	1.8	Colombie-Britannique 25
					Territoires du Nord-Ouest 26
449.3	1.8	3 956.1	0.5	3 956.6	Total des ventes 27
198.7	-	2 064.5	-	2 064.5	Exportations 28
-	-	30.8	25.3	56.1	Autres livraisons(1,2) 29
-	-	80.2	-	80.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs 30
8.6	-	31.1	-	31.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
29.2	-	167.2	-	167.2	Gaz consommé dans les réseaux 32
53.4	-	418.2	-	418.2	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
39.2	1.8	6 748.1	25.8	6 773.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.1	886.3	33.5	9 100.5
March - Mars	0.2	-	22.7	105.0	8 143.6	822.8	33.1	9 127.4
April - Avril	0.2	-	24.4	116.3	7 349.7	679.7	18.6	8 188.9
May - Mai	0.1	-	31.0	117.4	6 688.8	470.6	28.4	7 336.3
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.3	1.0	6 852.9
September - Septembre	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7
October - Octobre	0.1	-	43.1	142.7 ^T	7 118.3	606.8	8.7	7 919.7 ^T
November - Novembre	0.1	-	43.0	151.7	7 947.5	884.6	17.7	9 044.6
December - Décembre	0.1 ^P	-	42.0 ^P	140.0 ^P	8 775.8 ^P	953.8 ^P	16.3 ^P	9 928.0
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNEE	1.6	-	433.4	1 426.9	88 939.2	7 739.1	202.9	93 743.1
NOVEMBER - 1981 - TOTAL - NOVEMBRE	0.2	-	35.6	124.3	7 644.0	806.6	25.7	8 636.4

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	347 000	6 882	353 882
October - Octobre	-	400 000	7 866	407 866
November - Novembre	-	430 000	17 643	447 643
December - Décembre	-	450 000 ^P	20 000 ^P	470 000 ^P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNEE	-	5 031 000	185 143	5 216 143
NOVEMBER - 1981 - TOTAL - NOVEMBRE	-	472 000	19 743	491 743

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1982

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	3.1	495.8	6.1	505.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.3	-	2.3
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	3.1	493.5	6.1	502.7
Butane:				
Production	2.1	277.5	8.6	288.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	2.1	277.5	8.6	288.2
Ethane - Éthane:				
Production	...	393.2	...	393.2
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLEVEMENT NET	...	393.2	...	393.2
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	...	430 000	17 643	447 643

Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
 Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
 Includes 174.4 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
 Comprend 174.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
 Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 31.5 millions of cubic metres of reprocessing plant fuel.
 Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 31.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
 Includes the Yukon production of nil millions of cubic metres and 15.9 millions of cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
 Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 15.9 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

December 1982

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

December 1982

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

April 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 34, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Avril 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 34, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1982	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 Preliminary	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1982	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 Preliminary	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982	16
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982	16
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1982	17

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1982	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1982 préliminaire	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1982	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 préliminaire	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982	16
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982	16
8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1982	17

INTRODUCTION

DECEMBER 1982

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1982 amounted to 7 318 300 cubic metres or 236 074 cubic metres per day, an increase of 0.7% or 1 661.3 cubic metres per day from 1981.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1982 is as follows: 5.98 millions of cubic metres (81.7%) were sent to Canadian refineries and 1.24 millions of cubic metres (17.0%) were exported. The 1.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.95 millions of cubic metres, or 30 600 cubic metres per day.

Natural gas production increased 4.5% to 9 924.6 millions of cubic metres from 9 876.6 millions of cubic metres in December 1981.

The disposition of natural gas for December 1982 is as follows: 627.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 749.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 415.4 millions of cubic metres were exported; 4 554.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 578.2 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

DÉCEMBRE 1982

En décembre 1982, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 318 300 mètres cubes ou 236 074 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1981, une augmentation de 0.7 % ou de 1 661.3 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1982 se répartit de la manière suivante: 5.98 millions de mètres cubes (81.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.24 millions de mètres cubes (17.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.95 millions de mètres cubes ou 30 600 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 4.5 % passant à 9 924.6 millions de mètres cubes de 9 876.6 millions de mètres cubes en décembre 1981.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 627.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 749.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 415.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 554.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 578.2 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1982

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1981	1982					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.6	0.1	--	--	--	--	--
2	Total	0.6	0.1	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	90.0	85.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
4	Total	90.0	85.6	7.7	7.8	7.8	7.0	8.3
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	542.7	582.4	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
6	Total	542.7	582.4	47.0	41.7	47.6	46.1	38.4
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	7 409.9	8 074.0	643.8	626.2	541.8	389.2	583.7
8	Pentanes plus	11.3	21.7	2.1P	2.1P	2.0P	1.9P	2.0P
9	Propane	34.1	66.7	6.6P	6.3P	6.2P	6.1P	6.2P
10	Butanes	18.1	35.7	3.1P	3.3P	3.2P	3.1P	3.0P
11	Total	7 473.4	8 198.1	655.6P	637.9P	553.2P	400.3P	594.9P
	Alberta:							
12	Crude oil and condensate	64 273.8	62 618.6	5 124.5	4 830.8	5 041.8	3 836.4	4 845.9
13	Pentanes plus	5 652.2	5 470.2	557.6	429.8	497.7	449.2	413.0
14	Propane	5 155.0	5 202.2	491.5	437.9	476.0	388.9	385.7
15	Butanes	3 047.8	3 116.8	283.3	267.9	282.3	239.5	235.6
16	Ethane	4 670.7	4 248.0	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
17	Total	82 799.5	80 655.8	6 918.7	6 398.9	6 756.2	5 263.9	6 225.1
	British Columbia:							
18	Crude oil and condensate	2 063.9	2 094.4	179.0	164.9	182.3	154.3	168.4
19	Pentanes plus	124.9	135.3	14.3P	12.3	12.5	8.1	7.4
20	Propane	64.1	68.9	6.7	5.9	6.1	5.2	4.5
21	Butanes	84.6	89.4	8.2	6.5	7.1	7.6	6.3
22	Total	2 337.5	2 388.0	208.2P	189.6	208.0	175.2	186.6
	Northwest Territories:							
23	Crude oil and condensate	172.2	173.2	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
24	Total	172.2	173.2	20.1	17.0	18.1	9.7	8.9
	Canada:							
25	Crude oil and condensate	74 553.1	73 628.3	6 022.1	5 688.4	5 839.4	4 442.7	5 653.6
26	Pentanes plus	5 788.4	5 627.2	574.0P	444.2	512.2	459.2	422.4
27	Propane	5 253.2	5 337.8	504.8	450.1	488.3	400.2	396.4
28	Butanes	3 150.5	3 241.9	294.6	277.7	292.6	250.2	244.9
29	Ethane	4 670.7	4 248.0	461.8	432.5	458.4	349.9	344.9
30	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	93 415.9	92 083.2	7 857.3P	7 292.9	7 590.9	5 902.2	7 062.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1982

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--	--	--	Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5	5.1	Ontario:	
6.7	8.6	7.2	6.6	6.3	6.5	5.1	Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	53.0	58.2	Manitoba:	
48.8	51.5	48.5	51.2	50.4	53.0	58.2	Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
689.2	672.6	760.4	774.9	810.8 ^r	777.3	804.1	Saskatchewan:	
1.8 ^p	2.1 ^p	2.0 ^p	1.9 ^p	1.3	1.2 ^p	1.3	Pétrole brut et condensat	7
6.4 ^p	6.6 ^p	6.8 ^p	6.5 ^p	3.0 ^p	3.1 ^p	2.9	Pentanes plus	8
3.3 ^p	3.2 ^p	3.4 ^p	3.3 ^p	2.0 ^p	2.1 ^p	2.7	Propane	9
							Butanes	10
700.7 ^p	684.5 ^p	772.6	786.6	817.1 ^r	783.7 ^p	811.0	Total	11
441.4	5 380.8	5 936.7	5 220.0	5 495.6	5 737.9	5 726.8	Alberta:	
436.6	433.7	435.6	411.2	455.9	439.3	510.6	Pétrole brut et condensat	12
382.0	404.7	409.5	386.2	446.3	493.5	500.0	Pentanes plus	13
229.0	246.6	252.9	232.4	273.2	277.5	296.6	Propane	14
320.7	286.8	238.8	245.7	284.4	393.2	430.9	Butanes	15
							Ethane	16
809.7	6 752.6	7 273.5	6 495.5	6 955.4	7 341.4	7 464.9	Total	17
63.4	176.0	178.3	182.1 ^r	183.3	175.5	186.9	Colombie-Britannique:	
8.1	12.1	10.6	12.6 ^r	11.8	12.9	12.6	Pétrole brut et condensat	18
3.1	5.5	6.2	5.1	7.1	6.1	7.4	Pentanes plus	19
5.5	7.5	7.4	7.5	8.2	8.6	9.0	Propane	20
							Butanes	21
80.1	201.1	202.5	207.3 ^r	210.4	203.1	215.9	Total	22
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	14.0	12.7	Territoires du Nord-Ouest:	
9.0	16.8	18.7	17.7	10.5	14.0	12.7	Pétrole brut et condensat	23
							Total	24
8.5	6 306.3	6 949.8	6 252.5 ^r	6 556.9 ^r	6 764.2	6 793.8	Canada:	
6.5	447.9	448.2	425.7 ^r	469.0	453.4	524.5	Pétrole brut et condensat	25
1.5	416.8	422.5	397.8	456.4	502.7	510.3	Pentanes plus	26
7.8	257.3	263.7	243.2	283.4	288.2	308.3	Propane	27
0.7	286.8	238.8	245.7	284.4	393.2	430.9	Butanes	28
							Ethane	29
5.0	7 715.1	8 323.0	7 564.9 ^r	8 050.1 ^r	8 401.7	8 567.8	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	30

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December, 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	5.1	58.2	802.5	4 704.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	1 009.5 (1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	5.1	58.2	802.5	5 714.1
5 Condensate	-	-	-	1.6	12.7
6 Pentanes plus	-	-	-	1.3	510.6
7 Net withdrawals	--	5.1	58.2	805.4	6 237.4
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	5.1	58.2	805.4	6 237.4
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	219.3(3)
11 Quebec	-	-	41.7	164.6	959.1
12 Ontario	-	5.1	8.6	94.6	2 149.2
13 Manitoba	-	-	-	35.5	97.5
14 Saskatchewan	-	-	-	0.2	243.2
15 Alberta	-	-	-	-	1 133.8
16 British Columbia	-	-	-	-	610.2
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	5.1	50.3	294.9	5 412.3
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	5.2	453.7	401.4
21 IV	-	-	-	-	265.3
22 V	-	-	-	-	116.9
23 Total	-	-	5.2	453.7	783.6
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.0	110.8 ^r	412.4
25 Transporters'	-	-	16.1	611.5	5 443.1
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27 Transporters'	-	-	16.1	657.4	5 510.1
28 Net changes	-	-	0.8	35.1	38.7
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.2
30 Losses and adjustments	-	-	1.9	21.7	- 1.4
31 TOTAL DISPOSITION	--	5.1	58.2	805.4	6 237.4

(1) Includes 128.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 204.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 47.4 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports include 214.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 106.6 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					Approvisionnement:	
184.7	12.7	5 768.0	...	5 768.0	Production intérieure:	
-	-	1 009.3	...	1 009.3	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
184.7	12.7	6 777.3	...	6 777.3	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
2.2	-	16.5	...	16.5	Condensat	5
12.6	-	524.5	...	524.5	Pentanes plus	6
199.5	12.7	7 318.3	...	7 318.3	Prélèvement net	7
...	948.6	948.6	Importations	8
99.5	12.7	7 318.3	948.6(2)	8 266.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	219.3	236.4	455.7	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 165.4	532.8	1 698.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 257.5	179.4	2 436.9	Québec	11
-	-	133.0	-	133.0	Ontario	12
-	-	243.4	-	243.4	Manitoba	13
-	-	1 133.8	-	1 133.8	Saskatchewan	14
97.2	-	807.4	-	807.4	Alberta	15
-	15.9	15.9	-	15.9	Colombie-Britannique	16
97.2	15.9	5 975.7	948.6	6 924.3	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
-	-	-	-	-	Petroleum Administration	
-	-	860.3	-	860.3	District:	
-	-	265.3	-	265.3	I	19
-	-	116.9	-	116.9	II	20
-	-	-	-	-	IV	21
-	-	-	-	-	V	22
-	-	1 242.5(4)	-	1 242.5	Total	23
					Stocks:	
1.2 ^F	12.1	555.5 ^F	-	555.5 ^F	Début d'exercice:	
9.0	-	6 159.7	56.6	6 216.3	Gisements et usines de traitement	24
2.3	9.0	515.2	-	515.2	Transporteurs	25
7.6	-	6 281.2	61.0	6 342.2	Fin d'exercice:	
9.7	- 3.1	81.2	4.4	85.6	Gisements et usines de traitement	26
-	-	4.2	-	4.2	Transporteurs	27
4.4	- 0.1	14.7	- 4.4	10.3	Variations nettes	28
5.5	12.7	7 318.3	948.6	8 266.9	Livraisons à d'autres acheteurs	29
					Pertes et rectifications	30
					TOTAL DE L'UTILISATION	31

Incluant 128.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Les importations comprennent 204.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
 Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.
 Les exportations comprennent 214.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
 * Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 Preliminary

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	85.6	582.4	8 055.9	54 375.0
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	8 133.6(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	85.6	582.4	8 055.9	62 508.6
5 Condensate	-	-	-	18.1	110.0
6 Pentanes plus	-	-	-	21.7	5 470.2
7 Net withdrawals	--	85.6	582.4	8 095.7	68 088.8
8 Imports
9 TOTAL SUPPLY	--	85.6	582.4	8 095.7	68 088.8
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	1 370.0(3)
11 Quebec	-	-	398.3	1 115.9	11 654.0
12 Ontario	-	85.6	127.1	1 881.8	23 126.9
13 Manitoba	-	-	-	153.4	1 502.5
14 Saskatchewan	-	-	-	97.3	1 998.8
15 Alberta	-	-	-	41.4	13 833.5
16 British Columbia	-	-	-	-	6 802.2
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	85.6	525.4	3 289.8	60 287.9
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	57.5	4 472.7	4 376.2
21 IV	-	-	-	-	2 366.6
22 V	-	-	-	-	1 108.9
23 Total	-	-	57.5	4 472.7	7 851.7
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	7.0	110.8F	388.4
25 Transporters'	-	-	20.6	488.5	5 178.0
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27 Transporters'	-	-	16.1	657.4	5 510.1
28 Net changes	-	-	- 1.7	158.1	327.8
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	37.6
30 Losses and adjustments	-	-	1.2	175.1	- 416.2
31 TOTAL DISPOSITION	--	85.6	582.4	8 095.7	68 088.8

(1) Includes 1 175.1 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 3 348.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 251.5 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports include 3 332.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 252.0 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1982 préliminaire

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					Approvisionnement:	
2 073.2	173.2	65 345.3	...	65 345.3	Production intérieure:	
-	-	8 133.6	...	8 133.6	Pétrole brut	1
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	2
2 073.2	173.2	73 478.9	...	73 478.9	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
21.2	-	149.3	...	149.3	Condensat	5
135.3	-	5 627.2	...	5 627.2	Pentanes plus	6
2 229.7	173.2	79 255.4	...	79 255.4	Prélèvement net	7
...	19 662.1	19 662.1	Importations	8
2 229.7	173.2	79 255.4	19 662.1(2)	98 917.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	1 370.0	6 332.7	7 702.7	Livraisons aux raffineries:	
-	-	13 168.2	11 003.3	24 171.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	25 221.4	2 326.1	27 547.5	Québec	11
-	-	1 655.9	-	1 655.9	Ontario	12
-	-	2 096.1	-	2 096.1	Manitoba	13
-	-	13 874.9	-	13 874.9	Saskatchewan	14
2 224.1	-	9 026.3	-	9 026.3	Alberta	15
-	173.0	173.0	-	173.0	Colombie-Britannique	16
2 224.1	173.0	66 585.8	19 662.1	86 247.9	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	-	-	-	I	19
-	-	8 906.4	-	8 906.4	II	20
15.3	-	2 366.6	-	2 366.6	IV	21
-	-	1 124.2	-	1 124.2	V	22
15.3	-	12 397.2(4)	-	12 397.2	Total	23
					Stocks:	
11.8	8.5	526.5 ^r	-	526.5 ^r	Début d'exercice:	
112.9	-	5 800.0	69.8 ^r	5 869.8 ^r	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Fin d'exercice:	
97.6	-	6 281.2	61.0	6 342.2	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
14.8	0.5	469.9	- 8.8	461.1	Variations nettes	28
-	-	37.6	-	37.6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
5.1	- 0.3	- 235.1	8.8	- 226.3	Pertes et rectifications	30
229.7	173.2	79 255.4	19 662.1	98 917.5	TOTAL DE L'UTILISATION	31

Les importations comprennent 3 348.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Les importations comprennent 3 348.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 251.5 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
 Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.
 Les exportations comprennent 3 332.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 252.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
 a: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour les Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1982

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1 Gross new production	0.2	--	42.2	166.0	8 807.7	
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	20.0	104.2	
3 Net new production	0.2	--	42.2	146.0	8 703.5	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 017.7	
5 NET WITHDRAWALS	0.2	--	42.2	146.0	7 685.8	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	-	15.2	16.7	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	4.7	87.2	
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	-	6.8	959.0 3	
9 Other disposition and uses	-	-	-	7.3	351.0 4)	
10 Adjustment	-	-	-	16.0	91.3	
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	42.2	96.0	6 180.6	
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	--	42.2	146.0	7 685.8	
GAS UTILITIES						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.2	-	42.2	96.0	6 180.6	
14 <u>Total</u>	0.2	--	42.2	96.0	6 180.6	
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	71.5	452.4	
16 Imports	
17 Other receipts(1)	-	-	22.1	-	0.1	
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	--	64.3	167.5	6 633.1	
Disposition:						
Sales:						
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-	
20 Québec	-	-	-	-	351.3	
21 Ontario	-	-	47.1	-	1 723.6	
22 Manitoba	-	-	-	-	214.5	
23 Saskatchewan	-	-	-	142.9	196.9	
24 Alberta	-	-	-	-	1 365.6	
25 British Columbia	-	-	-	-	27.2	
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
27 <u>Total sales</u>	0.2	--	47.1	142.9	3 878.9	
28 Exports	-	-	-	-	2 144.8	
29 Other deliveries(1,2)	-	-	14.6	-	20.5	
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	19.1	111.0	
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.2	18.0	
32 Pipeline fuel	-	-	0.2	0.4	135.1	
33 Pipeline losses, etc.	-	-	2.4	- 2.7	323.7	
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	--	64.3	167.5	6 633.1	

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1982

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N ^o
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
1 038.4(5)	3.4	10 057.9	...	10 057.9	Approvisionnement:
7.6	1.5	133.3	...	133.3	Production originale brute
1 030.8	1.9	9 924.6	...	9 924.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
3.2	-	1 020.9	...	1 020.9	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
1 027.6	1.9	8 903.7	...	8 903.7	PRÉLÈVEMENT NET
					5
24.3	-	56.2	...	56.2	Utilisation:
0.2	-	92.1	...	92.1	Emploi et utilisation sur les chantiers
					Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
116.3	-	1 082.1	...	1 082.1	Pertes en cours de traitement
55.1	-	413.4	...	413.4	Autres emplois et utilisations
- 1.5	-	105.8	...	105.8	Rectifications
833.2	1.9	7 154.1	...	7 154.1	Livraisons de gaz marchand
1 027.6	1.9	8 903.7	...	8 903.7	TOTAL DE L'UTILISATION
					12
DISTRIBUTION DE GAZ					
833.2	1.9	7 154.1	...	7 154.1	Approvisionnement:
833.2	1.9	7 154.1	...	7 154.1	Total de gaz marchand
-	-	523.9	...	523.9	Total
...	0.6	0.6	Déstockage par les distributeurs
-	-	22.2	15.4	37.6	Importations
833.2	1.9	7 700.2	16.0	7 716.2	Autres arrivages(1)
					APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
					18
-	-	0.2	-	0.2	Utilisation:
-	-	351.3	-	351.3	Ventes:
-	-	1 770.6	-	1 770.6	Nouveau-Brunswick
-	-	214.5	-	214.5	Québec
-	-	339.8	-	339.8	Ontario
-	-	1 365.5	0.6	1 366.1	Manitoba
482.7	-	509.9	-	509.9	Saskatchewan
-	1.9	1.9	-	1.9	Alberta
482.7	1.9	4 553.7	0.6	4 554.3	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
270.6	-	2 415.4	-	2 415.4	Total des ventes
-	-	35.1	15.4	50.5	27
-	-	130.1	-	130.1	Exportations
7.8	-	25.6	-	25.6	Autres livraisons(1,2)
29.2	-	173.8	-	173.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs
42.9	-	366.5	-	366.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
33.2	1.9	7 700.2	16.0	7 716.2	Gaz consommé dans les réseaux
					Pertes dans les pipe-lines, etc.
					TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND
					34

note(s) à la fin du tableau 6.

a: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 Preliminary

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	1.7	--	433.6	1 594.0	90 116.6
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	137.1	1 249.6
3 Net new production	1.7	--	433.6	1 456.9	88 867.0
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	11 627.8
5 NET WITHDRAWALS	1.7	--	433.6	1 456.9	77 239.2
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	197.8	203.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	42.3	866.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	63.2	10 380.5
9 Other disposition and uses	-	-	-	83.3	3 955.3
10 Adjustment	-	-	-	94.3	561.5
11 Deliveries of marketable gas	1.7	-	433.6	976.0	61 272.0
12 TOTAL DISPOSITION	1.7	--	433.6	1 456.9	77 239.2
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	1.7	-	433.6	976.0	61 272.0
14 <u>Total</u>	1.7	--	433.6	976.0	61 272.0
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	468.6	4 140.6
16 Imports
17 Other receipts(1)	-	-	233.6	-	0.6
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	1.7	--	667.2	1 444.6	65 413.2
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	1.8	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	2 969.8
21 Ontario	-	-	517.3	-	17 282.4
22 Manitoba	-	-	-	-	1 816.6
23 Saskatchewan	-	-	-	1 017.3	1 768.5
24 Alberta	-	-	-	-	14 056.5
25 British Columbia	-	-	-	-	265.3
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 <u>Total sales</u>	1.8	--	517.3	1 017.3	38 159.5
28 Exports	-	-	-	-	20 201.5
29 Other deliveries(1,2)	-	-	136.7	-	174.5
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	331.4	5 335.6
31 Line pack fluctuation	-	-	-	34.8	78.3
32 Pipeline fuel	-	-	4.3	78.3	1 641.6
33 Pipeline losses, etc.	- 0.1	-	8.9	- 17.2	- 177.8
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.7	--	667.2	1 444.6	65 413.2

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 préliminaire

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					Nº
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
8 082.5	55.8	100 284.2	...	100 284.2	Approvisionnement:
90.2	43.3	1 520.2	...	1 520.2	Production originale brute
7 992.3	12.5	98 764.0	...	98 764.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
33.6	-	11 661.4	...	11 661.4	Production originale nette
7 958.7	12.5	87 102.6	...	87 102.6	Moins - Gaz injecté et stocké
					PRÉLÈVEMENT NET
227.7	-	629.2	...	629.2	Utilisation:
1.9	-	910.4	...	910.4	Emploi et utilisation sur les chantiers
790.1	-	11 233.8	...	11 233.8	Emploi et utilisation dans les collecteurs
415.1	-	4 453.7	...	4 453.7	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
- 69.5	-	586.3	...	586.3	Pertes en cours de traitement
593.4	12.5	69 289.2	...	69 289.2	Autres emplois et utilisations
958.7	12.5	87 102.6	...	87 102.6	Rectifications
					Livraisons de gaz marchand
					TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ					
593.4	12.5	69 289.2	...	69 289.2	Approvisionnement:
593.4	12.5	69 289.2	...	69 289.2	Total de gaz marchand
15.7	-	4 624.9	...	4 624.9	Total
...	4.7	4 624.9	Déstockage par les distributeurs
-	-	234.2	282.9	517.1	Importations
609.1	12.5	74 148.3	287.6	74 435.9	Autres arrivages(1)
					APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
-	-	1.8	-	1.8	Utilisation:
-	-	2 969.8	-	2 969.8	Ventes:
-	-	17 800.1	-	17 800.1	Nouveau-Brunswick
-	-	1 816.6	-	1 816.6	Québec
-	-	2 785.8	-	2 785.8	Ontario
-	-	14 056.5	4.7	14 061.2	Manitoba
187.1	-	4 452.4	-	4 452.4	Saskatchewan
-	12.5	12.5	-	12.5	Alberta
187.1	12.5	43 895.5	4.7	43 900.2	Colombie-Britannique
004.5	-	20 206.0	-	22 206.0	Territoires du Nord-Ouest
-	-	311.2	282.9	594.1	Total des ventes
16.4	-	5 683.4	-	5 683.4	Exportations
11.7	-	124.8	-	124.8	Autres livraisons(1,2)
35.0	-	1 959.2	-	1 959.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs
54.4	-	- 31.8	-	- 31.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
09.1	12.5	74 148.3	287.6	74 435.9	Gaz consommé dans les réseaux
					Pertes dans les pipe-lines, etc.
					TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

note(s) à la fin du tableau 6.

a: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1982

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1982

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7
February - Février	0.2	-	25.8	122.6	8 032.2 ^F	886.3	33.5	9 100.6
March - Mars	0.2	-	22.7	130.4 ^F	8 143.6	822.8	33.1	9 152.8 ^F
April - Avril	0.2	-	24.4	113.0 ^F	7 349.7	679.7	18.6	8 185.6 ^F
May - Mai	0.1	-	31.0	113.4 ^F	6 688.8	470.6	28.5 ^F	7 332.4 ^F
June - Juin	0.1	-	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5
July - Juillet	0.1	-	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9
August - Août	0.1	-	42.7	90.7	6 403.1	315.4 ^F	1.0	6 853.0
September - Septembre	0.1	-	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7
October - Octobre	0.1	-	43.1	148.6 ^F	7 118.3	606.8	8.7	7 925.6
November - Novembre	0.1	-	43.0	151.7	7 947.5	884.6	17.7	9 044.6
December - Décembre	0.2	-	42.2	146.0	8 703.5	1 013.7	19.0	9 924.6
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.7	-	433.6	1 456.9	88 867.0	7 799.1	205.7	98 764.0
DECEMBER - 1981 - TOTAL - DÉCEMBRE	0.2	-	39.8	133.5	8 708.8	972.2	22.1	9 876.6

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1982

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1982

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	496 000	27 963	523 963
February - Février	-	429 000	23 087	452 087
March - Mars	-	451 000	21 567	472 567
April - Avril	-	419 000	20 791	439 791
May - Mai	-	381 000	14 240	395 240
June - Juin	-	404 000	12 386	416 386
July - Juillet	-	425 000	6 592	431 592
August - Août	-	399 000	6 126	405 126
September - Septembre	-	347 000	6 882	353 882
October - Octobre	-	400 000	7 866	407 866
November - Novembre	-	430 000	17 643	447 643
December - Décembre	-	453 000	31 993	484 993
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	5 034 000	197 136	5 231 136
DECEMBER - 1981 - TOTAL - DÉCEMBRE	-	485 000	21 651	506 651

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1982

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1982

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	2.9	502.0	7.4	512.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.9	-	1.9
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.9	500.0	7.4	510.3
Butane:				
Production	2.7	296.6	9.0	308.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.7	296.6	9.0	308.3
Ethane - Éthane:				
Production	--	430.9	-	430.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	--	430.9	-	430.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	453 000	31 993	484 993

Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
 Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
 Includes 190.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
 Comprend 190.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
 Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
 Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
 Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 17.1 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
 Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 17.1 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Crude petroleum and natural gas production

January 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiclingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

January 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

May 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Mai 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1983	13

INTRODUCTION

January 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1983 amounted to 6 760 100 cubic metres or 218 068 cubic metres per day, an increase of 2.4% or 5 290 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1983 is as follows: 5.47 millions of cubic metres (80.9%) were sent to Canadian refineries and 1.32 millions of cubic metres (19.5%) were exported. The 0.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.76 millions of cubic metres, or 56 900 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 6.4% to 9 902.0 millions of cubic metres from 10 573.7 millions of cubic metres in January 1982.

The disposition of natural gas for January 1983 is as follows: 228.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 711.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 428.3 millions of cubic metres were exported; 5 191.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 342.0 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Janvier 1983

En janvier 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 760 100 mètres cubes ou 218 068 mètres cubes par jour, soit, par rapport à janvier 1982, une augmentation de 2.4 % ou de 5 290 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1983 se répartit de la manière suivante: 5.47 millions de mètres cubes (80.9 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.32 millions de mètres cubes (19.5 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.76 millions de mètres cubes ou 56 900 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.4 % passant à 9 902.0 millions de mètres cubes de 10 573.7 millions de mètres cubes en janvier 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 228.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 711.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 428.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 191.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 342.0 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

	Total year-to-date	January	February	March	April	May
	Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	May
	1982	1983				
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
New Brunswick:						
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	
2	Total	--	--	--	--	
Ontario:						
3	Crude oil and condensate	15.5	14.3	7.8	6.5P	
4	Total	15.5	14.3	7.8	6.5P	
Manitoba:						
5	Crude oil and condensate	88.7	109.1	58.8	50.3P	
6	Total	88.7	109.1	58.8	50.3P	
Saskatchewan:						
7	Crude oil and condensate	1 270.0	1 568.6	801.9	766.7P	
8	Pentanes plus	2.8	2.9	1.4	1.5P	
9	Propane	5.6	8.0	4.7	3.3P	
10	Butanes	3.0	4.8	2.8	2.0P	
11	Ethane	3.4	9.0	5.0	4.0P	
12	Total	1 284.8	1 593.3	815.8	777.5P	
Alberta:						
13	Crude oil and condensate	9 955.3	10 275.1	5 154.4	5 120.7P	
14	Pentanes plus	987.4	998.2	522.2	476.0P	
15	Propane	929.4	918.2	485.9	432.3P	
16	Butanes	551.2	551.6	283.5	268.1P	
17	Ethane	894.3	839.1	437.5	401.6P	
18	Total	13 317.6	13 582.2	6 883.5	6 698.7P	
British Columbia:						
19	Crude oil and condensate	343.9	367.2	184.5	182.7P	
20	Pentanes plus	26.6	22.6	12.4	10.2P	
21	Propane	12.6	10.3	6.0	4.3P	
22	Butanes	14.7	14.9	8.2	6.7P	
23	Total	397.8	415.0	211.1	203.9P	
Northwest Territories:						
24	Crude oil and condensate	37.1	32.0	16.7	15.3P	
25	Total	37.1	32.0	16.7	15.3P	
Canada:						
26	Crude oil and condensate	11 710.5	12 366.3	6 224.1	6 142.2P	
27	Pentanes plus	1 016.8	1 023.7	536.0	487.7P	
28	Propane	947.6	936.5	496.6	439.9P	
29	Butanes	568.9	571.3	294.5	276.8P	
30	Ethane	897.7	848.1	442.5	405.6P	
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	15 141.5	15 745.9	7 993.7	7 752.2P	

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Nouveau-Brunswick:						
Pétrole brut et condensat						1
Total						2
Ontario:						
Pétrole brut et condensat						3
Total						4
Manitoba:						
Pétrole brut et condensat						5
Total						6
Saskatchewan:						
Pétrole brut et condensat						7
Pentanes plus						8
Propane						9
Butanes						10
Ethane						11
Total						12
Alberta:						
Pétrole brut et condensat						13
Pentanes plus						14
Propane						15
Butanes						16
Ethane						17
Total						18
Colombie-Britannique:						
Pétrole brut et condensat						19
Pentanes plus						20
Propane						21
Butanes						22
Total						23
Territoires du Nord-Ouest:						
Pétrole brut et condensat						24
Total						25
Canada:						
Pétrole brut et condensat						26
Pentanes plus						27
Propane						28
Butanes						29
Ethane						30
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES						31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1983

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.8	58.8	800.3	4 146.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	997.7(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.8	58.8	800.3	5 144.0
5 Condensate	-	-	-	1.6	10.4
6 Pentanes plus	-	-	-	1.4	522.2
7 Net withdrawals	--	7.8	58.8	803.3	5 676.6
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.8	58.8	803.3	5 676.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	383.6(3)
11 Quebec	-	-	43.7	170.4	850.6
12 Ontario	-	7.8	11.5	128.7	1 933.6
13 Manitoba	-	-	-	-	149.0
14 Saskatchewan	-	-	-	0.2	115.8
15 Alberta	-	-	-	-	1 020.9
16 British Columbia	-	-	-	-	465.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.8	55.2	299.3	4 918.9
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	4.8	510.7	525.2
21 IV	-	-	-	-	229.5
22 V	-	-	-	-	48.2
23 Total	-	-	4.8	510.7	802.9
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
25 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 040.3 ²
Closing:					
26 Field and plant	-	-	8.8	106.0	415.0
27 Transporters'	-	-	16.1	639.3	5 960.2
28 Net changes	-	-	- 1.0	- 12.1	- 49.2
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	3.5
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.2	5.4	0.5
31 TOTAL DISPOSITION	--	7.8	58.8	803.3	5 676.6

(1) Includes 129.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 173.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 75.4 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports include 149.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					Nº	
					Approvisionnement:	
32.0	16.7	5 211.9	-	5 211.9	Production intérieure:	
-	-	997.7	-	997.7	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
32.0	16.7	6 209.6	-	6 209.6	Total	4
2.5	-	14.5	-	14.5	Condensat	5
2.4	-	536.0	-	536.0	Pentanes plus	6
16.9	16.7	6 760.1	-	6 760.1	Prélèvement net	7
-	-	-	1 763.9	1 763.9	Importations	8
16.9	16.7	6 760.1	1 763.9(2)	8 524.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	383.6	928.8	1 312.4	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 064.7	674.9	1 739.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 081.6	160.2	2 241.8	Québec	11
-	-	149.0	-	149.0	Ontario	12
-	-	116.0	-	116.0	Manitoba	13
-	-	1 020.9	-	1 020.9	Saskatchewan	14
3.4	-	638.8	-	638.8	Alberta	15
-	15.5	15.5	-	15.5	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
3.4	15.5	5 470.1	1 763.9	7 234.0	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
-	-	-	-	-	Petroleum Administration District:	
-	-	1 040.7	-	1 040.7	I	19
-	-	229.5	-	229.5	II	20
-	-	48.2	-	48.2	IV	21
					V	22
-	-	1 318.4(4)	-	1 318.4	Total	23
					Stocks:	
1.3	9.0	515.2	-	515.2	Début d'exercice:	
1.6	-	6 811.4 ^r	61.0	6 872.4 ^r	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
1.5	10.2	552.5	-	552.5	Fin d'exercice:	
1.3	-	6 736.9	53.6	6 790.5	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
1.9	1.2	- 37.2	- 7.4	- 44.6	Variations nettes	28
-	-	3.5	-	3.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1.4	-	5.3	7.4	12.7	Pertes et rectifications	30
1.9	16.7	6 760.1	1 763.9	8 524.0	TOTAL DE L'UTILISATION	31

Incluant 129.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Les importations comprennent 173.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
 Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.
 Les exportations comprennent 149.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1983

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.	Nouveau-Brunswick				
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	--	41.4	160.3	8 869.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	16.6	100.5
3 Net new production	0.2	--	41.4	143.7	8 769.4
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 024.5
5 NET WITHDRAWALS	0.2	--	41.4	143.7	7 744.9
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.3	16.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	0.9	83.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.9	974.9(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.4	344.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	39.9	69.0
11 Deliveries of marketable gas	0.2	-	41.4	90.3	6 257.2
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	--	41.4	143.7	7 744.9
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.2	-	41.4	90.3	6 257.2
14 <u>Total</u>	0.2	--	41.4	90.3	6 257.2
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	60.8	788.3
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	22.3	-	3.7
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	--	63.7	151.1	7 049.2
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	407.7
21 Ontario	-	-	47.4	-	2 157.3
22 Manitoba	-	-	-	-	243.3
23 Saskatchewan	-	-	-	137.6	186.8
24 Alberta	-	-	-	-	1 497.0
25 British Columbia	-	-	-	-	28.3
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 <u>Total sales</u>	0.2	--	47.4	137.6	4 520.4
28 Exports	-	-	-	-	2 175.8
29 Other deliveries(4,5)	-	-	14.0	-	25.4
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	4.5	45.7
31 Line pack fluctuation	-	-	-	2.9	- 0.1
32 Pipeline fuel	-	-	0.4	7.5	140.8
33 Pipeline losses, etc.	-	-	1.9	- 1.4	141.2
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	--	63.7	151.1	7 049.2

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					Nº
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
955.5(1)	4.8	10 032.1	-	10 032.1	Approvisionnement:
10.1	2.9	130.1	-	130.1	Production originale brute 1
945.4	1.9	9 902.0	-	9 902.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
3.1	-	1 027.6	-	1 027.6	Production originale nette 3
					Moins - Gaz injecté et stocké 4
942.3	1.9	8 874.4	-	8 874.4	PRÉLÈVEMENT NET 5
30.7	-	53.1	-	53.1	Utilisation:
0.2	-	84.3	-	84.3	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
107.2	-	1 085.0	-	1 085.0	Pertes en cours de traitement 8
53.2	-	401.1	-	401.1	Autres emplois et utilisations 9
20.8	-	88.1	-	88.1	Rectifications 10
771.8	1.9	7 162.8	-	7 162.8	Livraisons de gaz marchand 11
942.3	1.9	8 874.4	-	8 874.4	TOTAL DE L'UTILISATION 12
DISTRIBUTION DE GAZ					
771.8	1.9	7 162.8	-	7 162.8	Approvisionnement:
					Total de gaz marchand 13
771.8	1.9	7 162.8	-	7 162.8	Total 14
0.4	-	849.5	-	849.5	Déstockage par les distributeurs 15
-	-	-	0.5	0.5	Importations 16
0.1	-	26.1	21.4	47.5	Autres arrivages(4) 17
772.3	1.9	8 038.4	21.9	8 060.3	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
					Utilisation:
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:
-	-	407.7	-	407.7	Nouveau-Brunswick 19
-	-	2 204.7	-	2 204.7	Québec 20
-	-	243.3	-	243.3	Ontario 21
-	-	324.4	-	324.4	Manitoba 22
-	-	1 497.0	0.5	1 497.5	Saskatchewan 23
483.8	-	512.1	-	512.1	Alberta 24
-	1.9	1.9	-	1.9	Colombie-Britannique 25
					Territoires du Nord-Ouest 26
483.8	1.9	5 191.3	0.5	5 191.8	Total des ventes 27
152.5	-	2 428.3	-	2 428.3	Exportations 28
-	-	39.4	21.4	60.8	Autres livraisons(4,5) 29
-	-	50.2	-	50.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs 30
3.7	-	- 0.9	-	- 0.9	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
32.3	-	181.0	-	181.0	Gaz consommé dans les réseaux 32
7.4	-	149.1	-	149.1	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
72.3	1.9	8 038.4	21.9	8 060.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

ta: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	-	41.4	143.7	8 769.4	916.9	30.4	9 902.0
February - Février	0.2P	-	34.2P	145.0P	7 967.7P	822.6P	28.5P	8 998.2P
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4P	-	75.6P	288.7P	16 737.1P	1 739.5P	58.9P	18 900.2P
JANUARY - 1982 - TOTAL - JANVIER	0.2	-	36.4	132.6	9 230.8	1 141.7	32.0	10 573.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	405 000P	25 000P	430 000P
March - Mars				
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	878 000P	54 146P	932 146P
JANUARY - 1982 - TOTAL - JANVIER	-	496 000	27 963	523 963

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, January 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, janvier 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	4.7	487.2	6.0	497.9
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.4	-	0.4
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.9	-	0.9
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.7	485.9	6.0	496.6
Butane:				
Production	2.8	283.5	8.2	294.5
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.8	283.5	8.2	294.5
Ethane - Éthane:				
Production	5.0	437.5	-	442.5
Loss - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.0	437.5	-	442.5
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	473 000	29 146	502 146

- Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 28.5 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 28.5 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- Includes 193.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- Comprend 193.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- Includes 2.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 33.3 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- Comprend 2.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.3 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.



Crude petroleum and natural gas production

February 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

February 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

June 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Juin 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1983	13

INTRODUCTION

February 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1983 amounted to 6 350 400 cubic metres or 226 800 cubic metres per day, an increase of 3.4% or 7 778.6 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1983 is as follows: 5.40 millions of cubic metres (85.0%) were sent to Canadian refineries and 1.03 millions of cubic metres (16.2%) were exported. The 1.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.96 millions of cubic metres, or 34 225 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 6.5% to 8 515.1 millions of cubic metres from 9 100.6 millions of cubic metres in February 1982.

The disposition of natural gas for February 1983 is as follows: 285.5 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 468.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 021.1 millions of cubic metres were exported; 4 799.9 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 60.0 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

Février 1983

En février 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 350 400 mètres cubes ou 226 800 mètres cubes par jour, soit, par rapport à février 1982, une augmentation de 3.4 % ou de 7 778.6 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1983 se répartit de la manière suivante: 5.40 millions de mètres cubes (85.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.03 millions de mètres cubes (16.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.96 millions de mètres cubes ou 34 225 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.5 % passant à 8 515.1 millions de mètres cubes de 9 100.6 millions de mètres cubes en février 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 285.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 468.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 021.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 799.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 60.0 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--		
2	Total	--	--	--	--	--		
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	23.3	22.1	7.9 ^F	7.9	6.3		
4	Total	23.3	22.1	7.9 ^F	7.9	6.3		
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	136.3	168.3P	58.8	53.9	55.6P		
6	Total	136.3	168.3P	58.8	53.9	55.6P		
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	1 811.8	2 106.4P	802.0 ^F	658.7	645.7P		
8	Pentanes plus	5.0	3.9P	1.4	1.2	1.3P		
9	Propane	8.7	11.9P	4.7	3.5	3.7P		
10	Butanes	5.1	7.4P	2.8	2.2	2.4P		
11	Ethane	10.1	12.2P	5.0	3.2	4.0P		
12	Total	1 840.7	2 141.8P	815.9 ^F	668.8	657.1P		
Alberta:								
13	Crude oil and condensate	14 997.1	15 196.8P	5 154.4	4 963.7	5 078.7P		
14	Pentanes plus	1 485.1	1 500.4P	522.2	466.7	511.5P		
15	Propane	1 405.4	1 303.8P	485.9	387.0	430.9P		
16	Butanes	833.5	813.9P	283.5	254.6	275.8P		
17	Ethane	1 352.7	1 139.0P	437.5	320.4	381.1P		
18	Total	20 073.8	19 953.9	6 883.5	6 392.4	6 678.0P		
British Columbia:								
19	Crude oil and condensate	526.2	530.3P	184.5	169.1	176.7P		
20	Pentanes plus	39.1	28.8P	12.4	7.9	8.5P		
21	Propane	18.7	18.3P	6.0	6.2	6.1P		
22	Butanes	21.8	21.3P	8.2	6.0	7.1P		
23	Total	605.8	598.7P	211.1	189.2	198.4P		
Northwest Territories:								
24	Crude oil and condensate	55.2	57.1P	16.7	21.3	19.1P		
25	Total	55.2	57.1P	16.7	21.3	19.1P		
Canada:								
26	Crude oil and condensate	17 549.9	18 018.0P	6 224.3 ^F	5 874.6	5 982.1P		
27	Pentanes plus	1 529.2	1 533.1P	536.0	475.8	521.3P		
28	Propane	1 432.8	1 334.0P	496.6	396.7	440.7P		
29	Butanes	860.4	842.6P	294.5	262.8	285.3P		
30	Ethane	1 362.8	1 151.2P	442.5	323.6	385.1P		
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	22 735.1	22 941.9P	7 993.9 ^F	7 333.5	7 614.5P		

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December
juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes
Nº

Nouveau-Brunswick:		
Pétrole brut et condensat		1
Total		2
Ontario:		
Pétrole brut et condensat		3
Total		4
Manitoba:		
Pétrole brut et condensat		5
Total		6
Saskatchewan:		
Pétrole brut et condensat		7
Pentanes plus		8
Propane		9
Butanes		10
Ethane		11
Total		12
Alberta:		
Pétrole brut et condensat		13
Pentanes plus		14
Propane		15
Butanes		16
Ethane		17
Total		18
Colombie-Britannique:		
Pétrole brut et condensat		19
Pentanes plus		20
Propane		21
Butanes		22
Total		23
Territoires du Nord-Ouest:		
Pétrole brut et condensat		24
Total		25
Canada:		
Pétrole brut et condensat		26
Pentanes plus		27
Propane		28
Butanes		29
Ethane		30
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES		31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1983

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.9	53.9	657.2	4 187.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	766.8
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.9	53.9	657.2	4 954.1
5 Condensate	-	-	-	1.5	9.6
6 Pentanes plus	-	-	-	1.2	466.7
7 Net withdrawals	--	7.9	53.9	659.9	5 430.4
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.9	53.9	659.9	5 430.4
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	272.0
11 Quebec	-	-	39.2	145.0	941.2
12 Ontario	-	7.9	9.5	91.7	1 947.3
13 Manitoba	-	-	-	-	108.6
14 Saskatchewan	-	-	-	0.2	115.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 067.1
16 British Columbia	-	-	-	-	446.1
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	7.9	48.7	236.9	4 898.2
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	15.7	-
20 II	-	-	4.4	451.9	307.7
21 IV	-	-	-	-	159.9
22 V	-	-	-	-	87.9
23 Total	-	-	4.4	467.6	555.5
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	8.8	106.0	415.0
25 Transporters'	-	-	16.1	639.3	6 344.3 ^T
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.1	107.5	343.8
27 Transporters'	-	-	16.1	602.9	6 410.5
28 Net changes	-	-	0.3	- 34.9	- 5.0
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	1.6
30 Losses and adjustments	-	-	0.5	- 9.7	- 19.9
31 TOTAL DISPOSITION	--	7.9	53.9	659.9	5 430.4

(1) Includes 98.7 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 74.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 153.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports include 75.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
167.5	21.3	5 095.1	-	5 095.1	Production intérieure:	
-	-	766.8	-	766.8	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
167.5	21.3	5 861.9	-	5 861.9	Total	4
1.6	-	12.7	-	12.7	Condensat	5
7.9	-	475.8	-	475.8	Pentanes plus	6
177.0	21.3	6 350.4	-	6 350.4	Prélèvement net	7
-	-	-	958.3	958.3	Importations	8
177.0	21.3	6 350.4	958.3(2)	7 308.7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	272.0	364.9	636.9	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 125.4	551.3	1 676.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 056.4	42.1	2 098.5	Québec	11
-	-	108.6	-	108.6	Ontario	12
-	-	116.1	-	116.1	Manitoba	13
-	-	1 067.1	-	1 067.1	Saskatchewan	14
-	-	637.8	-	637.8	Alberta	15
191.7	-	14.1	-	14.1	Colombie-Britannique	16
-	14.1	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	17
191.7	14.1	5 397.5	958.3	6 355.8	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	15.7	-	15.7	I	19
-	-	764.0	-	764.0	II	20
-	-	159.9	-	159.9	IV	21
-	-	87.9	-	87.9	V	22
-	-	1 027.5(4)	-	1 027.5	Total	23
					Stocks:	
12.5	10.2	552.5	-	552.5	Début d'exercice:	
121.3	-	7 121.0 ^r	53.6	7 174.6 ^r	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
6.0	17.4	483.8	-	483.8	Fin d'exercice:	
102.3	-	7 131.8	52.2	7 184.0	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
- 25.5	7.2	- 57.9	- 1.4	- 59.3	Variations nettes	28
-	-	1.6	-	1.6	Livraisons à d'autres acheteurs	29
10.8	-	- 18.3	1.4	- 16.9	Pertes et rectifications	30
177.0	21.3	6 350.4	958.3	7 308.7	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 98.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 74.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 153.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.

(4) Les exportations comprennent 75.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1983

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	--	37.1	136.6	7 770.5
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	14.9	96.6
3 Net new production	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	971.8
5 NET WITHDRAWALS	0.2	--	37.1	121.7	6 702.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.1	29.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	0.7	63.9
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.5	863.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.2	287.3(3)
10 Adjustment	-	-	-	35.7	73.5
11 Deliveries of marketable gas	0.2	--	37.1	73.5	5 383.9
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	--	37.1	121.7	6 702.1
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.2	--	37.1	73.5	5 383.9
14 Total	0.2	--	37.1	73.5	5 383.9
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	44.2	650.0
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	20.1	-	1.3
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	--	57.2	117.7	6 035.2
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20 Quebec	-	-	-	-	368.7
21 Ontario	-	-	42.2	-	2 070.0
22 Manitoba	-	-	-	-	243.6
23 Saskatchewan	-	-	-	109.9	165.5
24 Alberta	-	-	-	-	1 340.8
25 British Columbia	-	-	-	-	20.0
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.2	--	42.2	109.9	4 208.6
28 Exports	-	-	-	-	1 887.8
29 Other deliveries(4,5)	-	-	14.3	-	16.3
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	-	8.0
31 Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	- 3.6
32 Pipeline fuel	-	-	0.3	9.2	102.4
33 Pipeline losses, etc.	-	-	0.4	- 1.8	- 184.3
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	--	57.2	117.7	6 035.2

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
688.9(1)	6.6	8 639.9	-	8 639.9	Approvisionnement:	
8.4	4.9	124.8	-	124.8	Production originale brute	1
680.5	1.7	8 515.1	-	8 515.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.7	-	974.5	-	974.5	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
677.8	1.7	7 540.6	-	7 540.6	PRÉLÈVEMENT NET	5
8.2	-	44.1	-	44.1	Utilisation:	
0.2	-	64.8	-	64.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
87.8	-	954.0	-	954.0	Pertes en cours de traitement	8
43.7	-	334.2	-	334.2	Autres emplois et utilisations	9
- 37.7	-	71.5	-	71.5	Rectifications	10
575.6	1.7	6 072.0	-	6 072.0	Livraisons de gaz marchand	11
677.8	1.7	7 540.6	-	7 540.6	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
575.6	1.7	6 072.0	-	6 072.0	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
575.6	1.7	6 072.0	-	6 072.0	Total	14
2.8	-	697.0	-	697.0	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.4	0.4	Importations	16
-	-	21.4	21.7	43.1	Autres arrivages(4)	17
578.4	1.7	6 790.4	22.1	6 812.5	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	368.7	-	368.7	Nouveau-Brunswick	19
-	-	2 112.2	-	2 112.2	Québec	20
-	-	243.6	-	243.6	Ontario	21
-	-	275.4	-	275.4	Manitoba	22
-	-	1 340.8	0.4	1 341.2	Saskatchewan	23
436.9	-	456.9	-	456.9	Alberta	24
-	1.7	1.7	-	1.7	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
436.9	1.7	4 799.5	0.4	4 799.9	Total des ventes	27
133.3	-	2 021.1	-	2 021.1	Exportations	28
-	-	30.6	21.7	52.3	Autres livraisons(4,5)	29
-	-	8.0	-	8.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	30
- 3.2	-	- 6.4	-	- 6.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
25.1	-	137.0	-	137.0	Gaz consommé dans les réseaux	32
13.7	-	- 199.4	-	- 199.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
578.4	1.7	6 790.4	22.1	6 812.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

oir note(s) à la fin du tableau 6.

ota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskat-chewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3 ^T	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6 ^T
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2 ^P	--	39.4 ^P	129.3 ^P	7 695.5 ^P	688.8 ^P	36.3 ^P	8 589.5 ^P
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6 ^P	--	117.9 ^P	385.3 ^P	24 138.8 ^P	2 253.7 ^P	100.9 ^P	26 997.2 ^P
FEBRUARY - 1982 - TOTAL - FÉVRIER	0.2	--	25.8	122.6	8 032.2	886.3	33.5	9 100.5

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	454 000 ^P	22 000 ^P	476 000 ^P
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 360 000 ^P	75 869 ^P	1 435 869 ^P
FEBRUARY - 1982 - TOTAL - FÉVRIER	-	429 000	23 087	452 087

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, February 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, février 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	3.5	400.0	6.2	409.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	13.0	-	13.0
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.5	387.0	6.2	396.7
Butane:				
Production	2.2	254.6	6.0	262.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.2	254.6	6.0	262.8
Ethane - Éthane:				
Production	3.2	320.4	-	323.6
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	320.4	-	323.6
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	433 000	24 723	457 723

- (1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 32.5 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 32.5 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes 146.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (2) Comprend 146.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (3) Includes 1.5 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (3) Comprend 1.5 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 24.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- (4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

March 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et
primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

March 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

July 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Juillet 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1983	13

INTRODUCTION

MARCH 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1983 amounted to 6 796 500 cubic metres or 219 242 cubic metres per day, an increase of 7.0% or 14 352 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1983 is as follows: 5.61 millions of cubic metres (82.5%) were sent to Canadian refineries and 1.34 millions of cubic metres (19.7%) were exported. The 2.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.96 millions of cubic metres, or 30 971 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 7.6% to 8 455.1 millions of cubic metres from 9 152.8 millions of cubic metres in March 1982.

The disposition of natural gas for March 1983 is as follows: 414.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 574.4 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 777.7 millions of cubic metres were exported; 4 559.7 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 128.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MARS 1983

En mars 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 796 500 mètres cubes ou 219 242 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mars 1982, une augmentation de 7.0% ou de 14 352 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1983 se répartit de la manière suivante: 5.61 millions de mètres cubes (82.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.34 millions de mètres cubes (19.7%) destinés à l'exportation. La différence de 2.2% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.96 millions de mètres cubes ou 30 971 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.6% passant à 8 455.1 millions de mètres cubes de 9 152.8 millions de mètres cubes en mars 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 414.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 574.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 777.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 559.7 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 128.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	
2	Total	--	--	--	--	--	--	
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	30.3	29.0P	7.9 ^r	7.9	6.3	6.9P	
4	Total	30.3	29.0P	7.9^r	7.9	6.3	6.9P	
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	182.4	231.5P	58.8	53.9	60.1	58.7P	
6	Total	182.4	231.5P	58.8	53.9	60.1	58.7P	
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	2 201.0	2 956.6P	802.0 ^r	658.7	738.8	757.1P	
8	Pentanes plus	8.1	5.2P	1.4	1.2	1.2	1.4P	
9	Propane	12.7	16.8P	4.7	3.5	4.8	3.8P	
10	Butanes	8.6	9.9P	2.8	2.2	2.6	2.3P	
11	Ethane	14.1	15.7P	5.0	3.2	3.5	4.0P	
12	Total	2 244.5	3 004.2P	815.9^r	668.8	750.9	768.6P	
Alberta:								
13	Crude oil and condensate	18 833.5	19 950.9P	5 154.4	4 963.7	5 322.5	4 510.3P	
14	Pentanes plus	1 934.3	1 857.3P	522.2	466.7	460.7	407.7P	
15	Propane	1 794.3	1 698.4P	485.9	387.0	419.9	405.6P	
16	Butanes	1 073.0	1 063.0P	283.5	254.6	278.4	246.5P	
17	Ethane	1 702.6	1 553.8P	437.5	320.4	409.1	386.8P	
18	Total	25 337.7	26 123.4P	6 883.5	6 392.4	6 890.6	5 956.9P	
British Columbia:								
19	Crude oil and condensate	680.5	721.7P	184.5	169.1	186.1	182.0P	
20	Pentanes plus	47.2	31.5P	12.4	7.9	4.5	6.7P	
21	Propane	23.9	24.0P	6.0	6.2	6.0	5.8P	
22	Butanes	29.4	26.4P	8.2	6.0	5.8	6.4P	
23	Total	781.0	803.6P	211.1	189.2	202.4	200.9P	
Northwest Territories:								
24	Crude oil and condensate	64.9	68.8P	16.7	21.3	16.3	14.5P	
25	Total	64.9	68.8P	16.7	21.3	16.3	14.5P	
Canada:								
26	Crude oil and condensate	21 992.6	23 958.5P	6 224.3 ^r	5 874.6	6 330.1	5 529.5P	
27	Pentanes plus	1 989.6	1 894.0P	536.0	475.8	466.4	415.8P	
28	Propane	1 830.9	1 739.2P	496.6	396.7	430.7	415.2P	
29	Butanes	1 111.0	1 099.3P	294.5	262.8	286.8	255.2P	
30	Ethane	1 716.7	1 569.5P	442.5	323.6	412.6	390.8P	
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	28 640.8	30 260.5P	7 993.9^r	7 333.5	7 926.6	7 006.5P	

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

	July	August	September	October	November	December
	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Nouveau-Brunswick:						
Pétrole brut et condensat						1
Total						2
Ontario:						
Pétrole brut et condensat						3
Total						4
Manitoba:						
Pétrole brut et condensat						5
Total						6
Saskatchewan:						
Pétrole brut et condensat						7
Pentanes plus						8
Propane						9
Butanes						10
Ethane						11
Total						12
Alberta:						
Pétrole brut et condensat						13
Pentanes plus						14
Propane						15
Butanes						16
Ethane						17
Total						18
Colombie-Britannique:						
Pétrole brut et condensat						19
Pentanes plus						20
Propane						21
Butanes						22
Total						23
Territoires du Nord-Ouest:						
Pétrole brut et condensat						24
Total						25
Canada:						
Pétrole brut et condensat						26
Pentanes plus						27
Propane						28
Butanes						29
Ethane						30
TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES						31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1983

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.3	60.1	737.0	4 433.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	875.0(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.3	60.1	737.0	5 308.5
5 Condensate	-	-	-	1.8	14.0
6 Pentanes plus	-	-	-	1.2	460.7
7 Net withdrawals	-	6.3	60.1	740.0	5 783.2
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.3	60.1	740.0	5 783.2
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	360.6(3)
11 Quebec	-	-	44.8	171.2	1 016.9
12 Ontario	-	6.3	10.4	103.8	2 022.2
13 Manitoba	-	-	-	18.0	85.0
14 Saskatchewan	-	-	-	0.3	77.7
15 Alberta	-	-	-	-	1 090.0
16 British Columbia	-	-	-	-	412.0
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	6.3	55.2	293.3	5 064.4
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	23.7	-
20 II	-	-	4.7	488.2	536.3
21 IV	-	-	-	-	178.0
22 V	-	-	-	-	110.5
23 Total	-	-	4.7	511.9	824.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	9.1	107.5	343.8
25 Transporters'	-	-	16.1	602.9	6 410.5
Closing:					
26 Field and plant	-	-	8.3	108.7	386.3
27 Transporters'	-	-	16.0	552.7	6 250.5
28 Net changes	-	-	- 0.9	- 49.0	- 117.5
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	8.8
30 Losses and adjustments	-	-	1.1	- 16.2	2.7
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.3	60.1	740.0	5 783.2

(1) Includes 104.8 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 121.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 146.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports include 122.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABIEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					NO	
					Approvisionnement:	
84.5	16.3	5 437.7	-	5 437.7	Production intérieure:	
-	-	875.0	-	875.0	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
84.5	16.3	6 312.7	-	6 312.7	Total	4
1.6	-	17.4	-	17.4	Condensat	5
4.5	-	466.4	-	466.4	Pentanes plus	6
90.6	16.3	6 796.5	-	6 796.5	Prélèvement net	7
-	-	-	960.1(2)	960.1	Importations	8
90.6	16.3	6 796.5	960.1	7 756.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	360.6(3)	309.5	670.1	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 232.9	528.9	1 761.8	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 142.7	121.7	2 264.4	Québec	11
-	-	103.0	-	103.0	Ontario	12
-	-	78.0	-	78.0	Manitoba	13
-	-	1 090.0	-	1 090.0	Saskatchewan	14
75.9	-	587.9	-	587.9	Alberta	15
-	15.3	15.3	-	15.3	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
75.9	15.3	5 610.4	960.1	6 570.5	Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration	
					District:	
-	-	23.7	-	23.7	I	19
-	-	1 029.2	-	1 029.2	II	20
-	-	178.0	-	178.0	IV	21
-	-	110.5	-	110.5	V	22
-	-	1 341.4(4)	-	1 341.4	Total	23
					Stocks:	
6.0	17.4	483.8	-	483.8	Début d'exercice:	
2.3	-	7 131.8	52.2	7 184.0	Gisements et usines de traitement	24
					Transporteurs	25
5.4	18.4	527.1	-	527.1	Fin d'exercice:	
6.7	-	6 935.9	55.0	6 990.9	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
3.8	1.0	- 152.6	2.8	- 149.8	Variations nettes	28
-	-	8.8	-	8.8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.9	-	- 11.5	- 2.8	- 14.3	Pertes et rectifications	30
0.6	16.3	6 796.5	960.1	7 756.6	TOTAL DE L'UTILISATION	31

Incluant 104.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Les importations comprennent 121.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 146.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.

Les exportations comprennent 122.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1983

		New Brunswick		Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick					
No.							
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
FIELD AND PROCESSING PLANTS							
	Supply:						
1	Gross new production	0.2	--	39.1	149.4	7 738.4	
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.1	97.1	
3	Net new production	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 079.9	
5	NET WITHDRAWALS	0.2	--	39.1	133.3	6 561.4	
	Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	5.9	10.3	
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.1	72.6	
	Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.3	912.1(2)	
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.1	310.8(3)	
10	Adjustment	-	-	-	41.1	79.7	
11	Deliveries of marketable gas	0.2	-	39.1	79.8	5 175.9	
12	TOTAL DISPOSITION	0.2	--	39.1	133.3	6 561.4	
GAS UTILITIES							
	Supply:						
13	Total of marketable gas	0.2	--	39.1	79.8	5 175.9	
14	<u>Total</u>	0.2	--	39.1	79.8	5 175.9	
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	54.7	630.9	
16	Imports	-	-	-	-	-	
17	Other receipts(4)	-	-	22.4	-	1.0	
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	--	61.5	134.5	5 807.8	
	Disposition:						
	Sales:						
19	New Brunswick	0.2	-	-	-	-	
20	Quebec	-	--	-	-	361.1	
21	Ontario	-	-	46.6	-	1 879.9	
22	Manitoba	-	-	-	122.1	202.6	
23	Saskatchewan	-	-	-	-	166.3	
24	Alberta	-	-	-	-	1 379.3	
25	British Columbia	-	-	-	-	20.4	
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-	
27	<u>Total sales</u>	0.2	--	46.6	122.1	4 009.6	
28	Exports	-	-	-	-	1 683.7	
29	Other deliveries(4,5)	-	-	14.1	-	7.5	
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	-	17.3	
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 5.7	11.1	
32	Pipeline fuel	-	-	0.3	6.0	90.1	
33	Pipeline losses, etc.	-	-	0.5	12.1	- 11.5	
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	--	61.5	134.5	5 807.8	

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
50.9(1)	4.8	8 582.8	-	8 582.8	Approvisionnement:	
11.5	3.0	127.7	-	127.7	Production originale brute	1
39.4	1.8	8 455.1	-	8 455.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.0	-	1 082.9	-	1 082.9	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
36.4	1.8	7 372.2	-	7 372.2	PRÉLÈVEMENT NET	5
5.7	-	21.9	-	21.9	Utilisation:	
0.6	-	74.3	-	74.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
34.9	-	999.3	-	999.3	Pertes en cours de traitement	8
48.3	-	362.2	-	362.2	Autres emplois et utilisations	9
4.1	-	116.7	-	116.7	Rectifications	10
31.0	1.8	5 797.8	-	5 797.8	Livraisons de gaz marchand	11
36.4	1.8	7 372.2	-	7 372.2	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
31.0	1.8	5 797.8	-	5 797.8	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
31.0	1.8	5 797.8	-	5 797.8	Total	14
0.2	-	685.8	-	685.8	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.4	0.4	Importations	16
-	-	23.4	24.3	47.7	Autres arrivages(4)	17
31.2	1.8	6 507.0	24.7	6 531.7	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	361.1	-	361.1	Nouveau-Brunswick	19
-	-	1 926.5	-	1 926.5	Québec	20
-	-	324.7	-	324.7	Ontario	21
-	-	166.3	-	166.3	Manitoba	22
-	-	1 379.3	0.4	1 379.7	Saskatchewan	23
9.0	-	399.4	-	399.4	Alberta	24
-	1.8	1.8	-	1.8	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
9.0	1.8	4 559.3	0.4	4 559.7	Total des ventes	27
4.0	-	1 777.7	-	1 777.7	Exportations	28
-	-	21.6	24.3	45.9	Autres livraisons(4,5)	29
-	-	17.3	-	17.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
1.6	-	3.8	-	3.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
4.0	-	110.4	-	110.4	Gaz consommé dans les réseaux	32
5.8	-	16.9	-	16.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
1.2	1.8	6 507.0	24.7	6 531.7	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

(1) voir note(s) à la fin du tableau 6.

(2) Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3 ^F	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6 ^F
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2 ^P	--	36.1 ^P	122.1 ^P	6 899.5 ^P	575.5 ^P	18.6 ^P	7 652.0 ^P
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8 ^P	--	153.7 ^P	511.4 ^P	30 984.1 ^P	2 771.7 ^P	93.1 ^P	34 514.8 ^P
MARCH - 1982 - TOTAL - MARS	0.2	--	22.7	130.4	8 143.6	822.8	33.1	9 152.8

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	420 000 ^P	20 000 ^P	440 000 ^P
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	1 787 000 ^P	98 666 ^P	1 885 666 ^P
MARCH - 1982 - TOTAL - MARS	-	451 000	21 567	472 567

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, March 1983

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mars 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	4.8	435.5	6.0	446.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	15.6	-	15.6
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.8	419.9	6.0	430.7
Butane:				
Production	2.6	278.4	5.8	286.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.6	278.4	5.8	286.0
Ethane - Éthane:				
Production	3.5	409.1	-	412.6
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.5	409.1	-	412.6
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	461 000	24 797	485 797

- 1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 8.1 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- 1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 8.1 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- 2) Includes 170.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 2) Comprend 170.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 3) Includes 1.3 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.9 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 3) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 24.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

April 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 9Z9 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 9Z9 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

April 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1983

Published under the authority of
Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply
Services Canada 1983

August 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Août 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1983	13

INTRODUCTION

APRIL 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1983 amounted to 5 891 100 cubic metres or 196 370 cubic metres per day, an increase of 16.8% or 32 973 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1983 is as follows: 4.82 millions of cubic metres (81.9%) were sent to Canadian refineries and 1.24 millions of cubic metres (21.0%) were exported. The 2.9% difference between supply and sales was accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.68 millions of cubic metres, or 22 783 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 7.0% to 7 613.0 millions of cubic metres from 8 185.6 millions of cubic metres in April 1982.

The disposition of natural gas for April 1983 is as follows: 786.7 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 454.2 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 588.7 millions of cubic metres were exported; 3 953.2 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 169.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AVRIL 1983

En avril 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 5 891 100 mètres cubes ou 196 370 mètres cubes par jour, soit, par rapport à avril 1982, une augmentation de 16.8% ou de 32 973 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1983 se répartit de la manière suivante: 4.82 millions de mètres cubes (81.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.24 millions de mètres cubes (21.0%) destinés à l'exportation. La différence de 2.9% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.68 millions de mètres cubes ou 22 783 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 7.0% passant à 7 613.0 millions de mètres cubes de 8 185.6 millions de mètres cubes en avril 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 786.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 454.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 588.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 953.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 169.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	38.6	36.7P	7.9 ^I	7.9	6.3	6.9	7.7 ^F
4	Total	38.6	36.7P	7.9^I	7.9	6.3	6.9	7.7^F
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	220.8	285.1P	58.8	53.9	60.1	56.3	56.0 ^F
6	Total	220.8	285.1P	58.8	53.9	60.1	56.3	56.0^F
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	2 784.7	3 620.9P	802.0 ^I	658.7	738.8	688.6	732.8
8	Pentanes plus	10.1	7.2P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.6
9	Propane	18.9	22.6P	4.7	3.5	4.8	5.1	4.5
10	Butanes	12.7	13.9P	2.8	2.2	2.6	3.2	3.1
11	Ethane	18.5	20.0P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.2
12	Total	2 844.9	3 684.6P	815.9^I	668.8	750.9	702.8	746.2
Alberta:								
13	Crude oil and condensate	23 679.4	24 776.8P	5 154.4	4 963.7	5 322.5	4 544.2	4 792.0
14	Pentanes plus	2 347.3	2 261.6P	522.2	466.7	460.7	399.7	412.3
15	Propane	2 180.0	2 022.1P	485.9	387.0	419.9	368.6	360.7
16	Butanes	1 308.7	1 274.6P	283.5	254.6	278.4	228.1	230.0
17	Ethane	2 047.5	1 915.3P	437.5	320.4	409.1	386.8	361.5
18	Total	31 562.9	32 250.4P	6 883.5	6 392.4	6 890.6	5 927.4	6 156.5
British Columbia:								
19	Crude oil and condensate	848.9	894.9P	184.5	169.1	186.1	174.8	180.4
20	Pentanes plus	54.6	35.8P	12.4	7.9	4.5	5.0	6.1
21	Propane	28.4	28.0P	6.0	6.2	6.0	5.1	4.1
22	Butanes	35.7	30.8P	8.2	6.0	5.8	5.5	5.1
23	Total	967.6	989.5P	211.1	189.2	202.4	190.4	196.6
Northwest Territories:								
24	Crude oil and condensate	73.8	82.4P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.1
25	Total	73.8	82.4P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.1
Canada:								
26	Crude oil and condensate	27 646.2	29 696.8P	6 224.3 ^I	5 874.6	6 330.1	5 484.6	5 783.1
27	Pentanes plus	2 412.0	2 304.6P	536.0	475.8	466.4	406.5	419.1
28	Propane	2 227.3	2 072.7P	496.6	396.7	430.7	378.8	369.1
29	Butanes	1 357.1	1 319.3P	294.5	262.8	286.8	236.8	238.1
30	Ethane	2 066.0	1 935.3P	442.5	323.6	412.6	390.9	365.1
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	35 708.6	37 328.7P	7 993.9^I	7 333.5	7 926.6	6 897.6	7 177.1

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.9	56.3	686.6	3 867.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	669.8(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.9	56.3	686.6	4 537.7
5 Condensate	-	-	-	2.0	6.5
6 Pentanes plus	-	-	-	1.8	399.7
7 Net withdrawals	-	6.9	56.3	690.4	4 943.9
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.9	56.3	690.4	4 943.9
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	220.2(3)
11 Quebec	-	-	39.2	137.6	920.8
12 Ontario	-	6.9	10.5	91.4	1 738.2
13 Manitoba	-	-	-	19.3	122.1
14 Saskatchewan	-	-	-	0.3	9.8
15 Alberta	-	-	-	-	902.5
16 British Columbia	-	-	-	1.4	392.0
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	6.9	49.7	250.0	4 305.6
Exports to the United States:					
Petroleum administration district:					
19 I	-	-	-	-	32.6
20 II	-	-	5.2	405.5	734.4
21 IV	-	-	-	-	12.1
22 V	-	-	-	-	47.6
23 Total	-	-	5.2	405.5	826.7
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	8.3	108.7	386.3
25 Transporters'	-	-	16.0	552.7	6 250.5
Closing:					
26 Field and plant	-	-	10.0	109.5	408.5
27 Transporters'	-	-	15.9	565.9	6 039.8
28 Net changes	-	-	1.6	14.0	- 188.5
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	4.3
30 Losses and adjustments	-	-	- 0.2	20.9	- 4.2
31 TOTAL DISPOSITION	--	6.9	56.3	690.4	4 943.9

(1) Includes 106.6 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 111.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports include 93.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 48.5 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, 24, 26, 28, 30 and 31 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N ^o	
					Approvisionnement:	
173.7	13.8	4 805.2	-	4 805.2	Production intérieure:	
-	-	669.8	-	669.8	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
173.7	13.8	5 475.0	-	5 475.0	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
1.1	-	9.6	-	9.6	Condensat	5
5.0	-	406.5	-	406.5	Pentanes plus	6
179.8	13.8	5 891.1	-	5 891.1	Prélèvement net	7
-	-	-	683.5(2)	683.5	Importations	8
179.8	13.8	5 891.1	683.5	6 574.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	220.2	204.3	424.5	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 097.6	377.6	1 475.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 847.0	101.6	1 948.6	Québec	11
-	-	141.4	-	141.4	Ontario	12
-	-	10.1	-	10.1	Manitoba	13
-	-	902.5	-	902.5	Saskatchewan	14
197.9	-	591.3	-	591.3	Alberta	15
-	13.9	13.9	-	13.9	Colombie-Britannique	16
197.9	13.9	4 824.0	683.5	5 507.5	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total	18
					Exportations aux États-Unis:	
					Petroleum Administration District:	
-	-	32.6	-	32.6	I	19
-	-	1 145.1	-	1 145.1	II	20
-	-	12.1	-	12.1	IV	21
-	-	47.6	-	47.6	V	22
-	-	1 237.4(4)	-	1 237.4	Total	23
					Stocks:	
5.4	18.4	527.1	-	527.1	Début d'exercice:	
116.7	-	6 935.9	55.0	6 990.9	Gisements et usines de traitement	24
6.5	18.2	552.7	-	552.7	Transporteurs	25
96.3	-	6 717.9	56.7	6 774.6	Fin d'exercice:	
-	-	-	-	-	Gisements et usines de traitement	26
-	-	-	-	-	Transporteurs	27
- 19.3	- 0.2	- 192.4	1.7	- 190.7	Variations nettes	28
-	-	4.3	-	4.3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1.2	0.1	17.8	- 1.7	16.1	Pertes et rectifications	30
179.8	13.8	5 891.1	683.5	6 574.6	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Incluant 106.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 111.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.

(4) Les exportations comprennent 93.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 48.5 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Note: Les totaux des lignes 2 à 9, 24, 26, 28, 30 et 31 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1983

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.2	--	36.5	135.0	6 979.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	15.0	79.8
3 Net new production	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5
4 Less - Injected and stored	-	--	-	-	1 009.7
5 NET WITHDRAWALS	0.2	-	36.5	120.0	5 889.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	5.8	11.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.0	52.5
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.2	851.1(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.0	313.7(3)
10 Adjustment	-	-	-	28.1	60.7
11 Deliveries of marketable gas	0.2	--	36.5	79.9	4 600.0
12 TOTAL DISPOSITION	0.2	--	36.5	120.0	5 889.8
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.2	--	36.5	79.9	4 600.0
14 Total	0.2	--	36.5	79.9	4 600.0
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	14.8	288.3
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	21.7	-	0.7
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	--	58.2	94.7	4 889.0
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.2	-	-	-	-
20 Quebec	-	--	-	-	299.2
21 Ontario	-	-	45.0	-	1 702.2
22 Manitoba	-	-	-	-	169.9
23 Saskatchewan	-	-	-	88.0	141.6
24 Alberta	-	-	-	-	1 149.9
25 British Columbia	-	-	-	-	19.2
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 Total sales	0.2	--	45.0	88.0	3 482.0
28 Exports	-	-	-	-	1 489.2
29 Other deliveries(4,5)	-	-	13.0	-	2.4
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	-	77.3
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.5	- 11.9
32 Pipeline fuel	-	-	0.2	5.6	78.0
33 Pipeline losses, etc.	-	-	-	2.6	- 228.0
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	--	58.2	94.7	4 889.0

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					NO
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
561.9(1)	3.1	7 716.0	-	7 716.0	Approvisionnement:
6.5	1.7	103.0	-	103.0	Production originale brute 1
555.4	1.4	7 613.0	-	7 613.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
3.0	-	1 012.7	-	1 012.7	Production originale nette 3
					Moins - Gaz injecté et stocké 4
552.4	1.4	6 600.3	-	6 600.3	PRÉLÈVEMENT NET 5
27.6	-	45.2	-	45.2	Utilisation:
0.2	-	53.7	-	53.7	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
68.3	-	921.6	-	921.6	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
33.8	-	350.5	-	350.5	Pertes en cours de traitement 8
- 5.6	-	83.2	-	83.2	Autres emplois et utilisations 9
428.1	1.4	5 146.1	-	5 146.1	Rectifications 10
					Livraisons de gaz marchand 11
552.4	1.4	6 600.3	-	6 600.3	TOTAL DE L'UTILISATION 12
DISTRIBUTION DE GAZ					
428.1	1.4	5 146.1	-	5 146.1	Approvisionnement:
					Total de gaz marchand 13
428.1	1.4	5 146.1	-	5 146.1	Total 14
0.2	-	303.3	-	303.3	Déstockage par les distributeurs 15
-	-	-	0.3	0.3	Importations 16
-	-	22.4	11.8	34.2	Autres arrivages(4) 17
428.3	1.4	5 471.8	12.1	5 483.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
					Utilisation:
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:
-	-	299.2	-	299.2	Nouveau-Brunswick 19
-	-	1 747.2	-	1 747.2	Québec 20
-	-	169.9	-	169.9	Ontario 21
-	-	229.6	-	229.6	Manitoba 22
-	-	1 149.9	0.3	1 150.2	Saskatchewan 23
336.3	-	355.5	-	355.5	Alberta 24
-	1.4	1.4	-	1.4	Colombie-Britannique 25
					Territoires du Nord-Ouest 26
336.3	1.4	3 952.9	0.3	3 953.2	Total des ventes 27
99.5	-	1 588.7	-	1 588.7	Exportations 28
-	-	15.4	11.8	27.2	Autres livraisons(4,5) 29
-	-	77.3	-	77.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs 30
3.4	-	- 10.0	-	- 10.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
6.5	-	90.3	-	90.3	Gaz consommé dans les réseaux 32
- 17.4	-	- 242.8	-	- 242.8	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
428.3	1.4	5 471.8	12.1	5 483.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskat-chewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3 ^F	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6 ^F
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 613.0
May - Mai	0.2 ^P	--	40.4 ^P	121.7 ^P	6 337.2 ^P	498.0 ^P	20.4 ^P	7 017.9 ^P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0 ^P	--	194.5 ^P	631.0 ^P	37 321.3 ^P	3 241.9 ^P	104.0 ^P	41 493.7 ^P
APRIL - 1982 - TOTAL - AVRIL	0.2	--	24.4	113.0	7 349.7	679.7	18.6	8 185.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLÉAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	399 000 ^P	15 000 ^P	414 000 ^P
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	2 207 000 ^P	110 876 ^P	2 317 876 ^P
APRIL - 1982 - TOTAL - AVRIL	-	419 000	20 791	439 791

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	5.1	383.0	5.1	393.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	14.4	-	14.4
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.1	368.6	5.1	378.8
Butane:				
Production	3.2	228.1	5.5	236.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	228.1	5.5	236.8
Ethane - Éthane:				
Production	4.1	386.8	-	390.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.1	386.8	-	390.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	441 000	17 210	458 210

- (1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 7.7 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 7.7 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes 156.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (2) Comprend 156.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (3) Includes 1.3 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (3) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- (4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

May 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

May 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

September 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Septembre 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

INTRODUCTION

MAY 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1983 amounted to 6 216 200 cubic metres or 200 522 cubic metres per day, an increase of 2.3% or 4 522 cubic metres per day from May 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1983 is as follows: 4.72 millions of cubic metres (75.9%) were sent to Canadian refineries and 1.34 millions of cubic metres (21.6%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.46 millions of cubic metres, or 14 781 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 5.2% to 6 947.8 millions of cubic metres from 7 332.4 millions of cubic metres in May 1982.

The disposition of natural gas for May 1983 is as follows: 1 182.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 354.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 357.9 millions of cubic metres were exported; 3 160.9 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 107.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

MAI 1983

En mai 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 216 200 mètres cubes ou 200 522 mètres cubes par jour, soit, par rapport à mai 1982, une augmentation de 2.3% ou de 4 522 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1983 se répartit de la manière suivante: 4.72 millions de mètres cubes (75.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.34 millions de mètres cubes (21.6%) destinés à l'exportation. La différence de 2.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.46 millions de mètres cubes ou 14 781 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 5.2% passant à 6 947.8 millions de mètres cubes de 7 332.4 millions de mètres cubes en mai 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 182.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 354.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 357.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 160.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 107.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	May
		1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	45.3	43.5P	7.9 ^r	7.9	6.3	6.9	7.0
4	Total	45.3	43.5P	7.9 ^r	7.9	6.3	6.9	7.0
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	269.6	344.9P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.0
6	Total	269.6	344.9P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.0
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	3 473.9	4 506.5P	802.0 ^r	658.7	738.8	688.6	797.0
8	Pentanes plus	11.9	8.4P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.0
9	Propane	31.6	28.0P	4.7	3.5	4.8	5.1	5.0
10	Butanes	19.0	17.0P	2.8	2.2	2.6	3.2	3.0
11	Ethane	22.5	24.5P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.0
12	Total	3 558.9	4 584.4P	815.9 ^r	668.8	750.9	702.8	811.0
Alberta:								
13	Crude oil and condensate	29 120.8	30 301.4P	5 154.4	5 016.9 ^r	5 322.5	4 544.2	4 808.0
14	Pentanes plus	2 783.9	2 612.0P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.0
15	Propane	2 562.0	2 325.6P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.0
16	Butanes	1 537.6	1 472.7P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.0
17	Ethane	2 368.2	2 258.5P	437.5	320.4	409.1	386.8	325.0
18	Total	38 372.5	38 970.2P	6 883.5	6 445.6 ^r	6 890.6	5 927.4	6 050.0
British Columbia:								
19	Crude oil and condensate	1 012.3	1 026.1P	184.5	169.1	186.1	174.8	150.0
20	Pentanes plus	62.7	37.5P	12.4	7.9	4.5	5.0	5.0
21	Propane	31.5	31.4P	6.0	6.2	6.0	5.1	5.0
22	Butanes	41.2	33.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	5.0
23	Total	1 147.7	1 128.7P	211.1	189.2	202.4	190.4	165.0
Northwest Territories:								
24	Crude oil and condensate	82.8	95.7P	16.7	21.3	16.3	13.8	10.0
25	Total	82.8	95.7P	16.7	21.3	16.3	13.8	10.0
Canada:								
26	Crude oil and condensate	34 004.7	36 318.1P	6 224.3 ^r	5 927.8 ^r	6 330.1	5 484.6	5 830.0
27	Pentanes plus	2 858.5	2 657.9P	536.0	475.8	466.4	406.5	370.0
28	Propane	2 625.1	2 385.0P	496.6	396.7	430.7	378.8	330.0
29	Butanes	1 597.8	1 523.4P	294.5	262.8	286.8	236.8	210.0
30	Ethane	2 390.7	2 283.0P	442.5	323.6	412.6	390.9	330.0
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	43 476.8	45 167.4P	7 993.9 ^r	7 386.7 ^r	7 926.6	6 897.6	7 110.0

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								NO
---							Nouveau-Brunswick:	
---							Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
6.8P							Ontario:	
6.8P							Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
58.3P							Manitoba:	
58.3P							Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
821.0P							Saskatchewan:	
1.5P							Pétrole brut et condensat	7
4.8P							Pentanes plus	8
3.2P							Propane	9
4.3P							Butanes	10
834.8P							Ethane	11
							Total	12
454.9P							Alberta:	
390.0P							Pétrole brut et condensat	13
335.7P							Pentanes plus	14
216.5P							Propane	15
375.2P							Butanes	16
772.3P							Ethane	17
							Total	18
157.6P							Colombie-Britannique:	
4.5P							Pétrole brut et condensat	19
4.3P							Pentanes plus	20
4.5P							Propane	21
170.9P							Butanes	22
							Total	23
13.3P							Territoires du Nord-Ouest:	
13.3P							Pétrole brut et condensat	24
							Total	25
11.9P							Canada:	
96.0P							Pétrole brut et condensat	26
44.8P							Pentanes plus	27
24.2P							Propane	28
79.5P							Butanes	29
56.4P							Ethane	30
							TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.7	57.5	795.6	3 997.0
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	805.1(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.7	57.5	795.6	4 802.1
5 Condensate	-	-	-	1.8	6.4
6 Pentanes plus	-	-	-	1.3	372.7
7 Net withdrawals	--	7.7	57.5	798.7	5 181.2
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.7	57.5	798.7	5 181.2
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	101.0(2)
11 Quebec	-	-	6.9	135.8	590.3
12 Ontario	-	7.7	9.6	115.9	1 804.3
13 Manitoba	-	-	25.8	23.2	68.9
14 Saskatchewan	-	-	-	4.4	138.8
15 Alberta	-	-	-	28.6	991.7
16 British Columbia	-	-	-	-	516.3
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	7.7	42.3	307.9	4 211.3
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	105.8
20 - District II	-	-	13.7	506.9	180.6
21 - District IV	-	-	-	-	443.6
22 - District V	-	-	-	-	23.5
23 Total to United States	-	-	13.7	506.9	753.5
24 Other countries	-	-	-	-	68.2
25 Total exports	-	-	13.7	506.9	821.7
Opening inventories:					
26 Field and plant	-	-	10.0	109.5	408.5
27 Transporters'	-	-	15.9	565.9	6 039.8
Closing inventories:					
28 Field and plant	-	-	10.5	107.0	374.6
29 Transporters'	-	-	15.8	579.3	6 248.4
30 Net inventory changes	-	-	0.4	10.9	174.7
31 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	3.8
32 Losses and adjustments	-	-	1.1	- 27.0	- 30.3
33 TOTAL DISPOSITION	--	7.7	57.5	798.7	5 181.2

(1) Includes 113.8 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 77.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports to United States include 88.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 49.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(5) 68.2 thousands of cubic metres destined for Japan.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
153.2	14.3	5 025.3	-	5 025.3	Production intérieure:	
-	-	805.1	-	805.1	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
153.2	14.3	5 830.4	-	5 830.4	Total	4
0.8	-	9.0	-	9.0	Condensat	5
3.2	-	377.2	-	377.2	Pentanes plus	6
157.2	14.3	6 216.6	-	6 216.6	Prélèvement net	7
-	-	-	458.2(2)	458.2	Importations	8
157.2	14.3	6 216.6	458.2	6 674.8	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	101.0	89.6	190.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	733.0	291.6	1 024.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	1 937.5	77.0	2 014.5	Québec	11
-	-	117.9	-	117.9	Ontario	12
-	-	143.2	-	143.2	Manitoba	13
-	-	1 020.3	-	1 020.3	Saskatchewan	14
37.0	-	653.3	-	653.3	Alberta	15
-	15.0	15.0	-	15.0	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
37.0	15.0	4 721.2	458.2	5 179.4	Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	105.8	-	105.8	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	701.2	-	701.2	- District I	19
-	-	443.6	-	443.6	- District II	20
-	-	23.5	-	23.5	- District IV	21
-	-	1 274.1(4)	-	1 274.1	- District V	22
					Total aux États-Unis	23
-	-	68.2(5)	-	68.2	Autres pays	24
-	-	1 342.3	-	1 342.3	Exportations totales	25
6.5	18.2	552.7	-	552.7	Stocks au début de l'exercice:	
96.3	-	6 717.9	56.7	6 774.6	Gisements et usines de traitement	26
					Transporteurs	27
5.5	17.5	515.1	-	515.1	Stocks à la fin de l'exercice:	
18.9	-	6 962.4	57.8	7 020.2	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
21.6	- 0.7	206.9	1.1	208.0	Variations nettes des stocks	30
-	-	3.8	-	3.8	Livraisons à d'autres acheteurs	31
1.4	-	- 57.6	- 1.1	- 58.7	Pertes et rectifications	32
157.2	14.3	6 216.6	458.2	6 674.8	TOTAL DE L'UTILISATION	33

1) Incluant 113.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Les importations comprennent 77.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

3) Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.

4) Les exportations aux États-Unis comprennent 88.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 49.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

5) 68.2 millions de mètres cubes, destination au Japon.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1983

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	32.0	141.7	6 427.4
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	13.2	90.3
3	Net new production	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	953.7
5	NET WITHDRAWALS	0.1	--	32.0	128.5	5 383.4
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	6.4	15.9
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.3	49.7
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.1	788.6(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.3	290.7(3)
10	Adjustment	-	-	-	46.5	60.5
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	32.0	67.9	4 178.0
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	32.0	128.5	5 383.4
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	--	32.0	67.9	4 178.0
14	Total	0.1	--	32.0	67.9	4 178.0
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	0.6	94.2
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	22.4	-	1.4
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	54.4	68.5	4 273.6
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	237.7
21	Ontario	-	-	44.2	-	1 263.5
22	Manitoba	-	-	-	-	122.6
23	Saskatchewan	-	-	-	19.5	145.0
24	Alberta	-	-	-	-	1 015.5
25	British Columbia	-	-	-	-	20.2
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	Total sales	0.1	--	44.2	19.5	2 804.5
28	Exports	-	-	-	-	1 272.2
29	Other deliveries(4,5)	-	-	10.9	-	3.2
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	63.5	257.0
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.2	- 10.1
32	Pipeline fuel	-	-	0.1	4.7	62.8
33	Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.8	- 18.0	- 116.0
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	54.4	68.5	4 273.6

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
455.8(1)	3.3	7 060.3	-	7 060.3	Approvisionnement:	
7.0	2.0	112.5	-	112.5	Production originale brute	1
448.8	1.3	6 947.8	-	6 947.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.2	-	956.9	-	956.9	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
445.6	1.3	5 990.9	-	5 990.9	PRÉLÈVEMENT NET	5
Utilisation:						
13.7	-	36.0	-	36.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.1	-	51.1	-	51.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
52.1	-	843.8	-	843.8	Pertes en cours de traitement	8
30.0	-	324.0	-	324.0	Autres emplois et utilisations	9
- 7.3	-	99.7	-	99.7	Rectifications	10
357.0	1.3	4 636.3	-	4 636.3	Livraisons de gaz marchand	11
445.6	1.3	5 990.9	-	5 990.9	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
357.0	1.3	4 636.3	-	4 636.3	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
357.0	1.3	4 636.3	-	4 636.3	<u>Total</u>	14
0.3	-	95.1	-	95.1	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.2	0.2	Importations	16
-	-	23.8	0.3	24.1	Autres arrivages(4)	17
357.3	1.3	4 755.2	0.5	4 755.7	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
Utilisation:						
					Ventes:	
-	-	0.1	-	0.1	Nouveau-Brunswick	19
-	-	237.7	-	237.7	Québec	20
-	-	1 307.7	-	1 307.7	Ontario	21
-	-	122.6	-	122.6	Manitoba	22
-	-	164.5	-	164.5	Saskatchewan	23
-	-	1 015.5	0.2	1 015.7	Alberta	24
291.1	-	311.3	-	311.3	Colombie-Britannique	25
-	1.3	1.3	-	1.3	Territoires du Nord-Ouest	26
291.1	1.3	3 160.7	0.2	3 160.9	<u>Total des ventes</u>	27
85.7	-	1 357.9	-	1 357.9	Exportations	28
-	-	14.1	0.3	14.4	Autres livraisons(4,5)	29
-	-	320.5	-	320.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
- 8.2	-	- 19.5	-	- 19.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
- 5.2	-	- 72.8	-	- 72.8	Gaz consommé dans les réseaux	32
- 16.5	-	- 151.3	-	- 151.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
357.3	1.3	4 755.2	0.5	4 755.7	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3 ^F	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6 ^F
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 613.0
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1 ^P	--	39.6 ^P	123.0 ^P	5 922.0 ^P	368.5 ^P	9.9 ^P	6 463.1 ^P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0 ^P	--	225.7 ^P	760.8 ^P	43 243.2 ^P	3 552.7 ^P	103.3 ^P	47 886.7 ^P
MAY - 1982 - TOTAL - MAI	0.1	--	31.0	113.4	6 688.8	470.6	28.5	7 332.4

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	430 000 ^P	9 000 ^P	439 000 ^P
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	2 645 000 ^P	113 504 ^P	2 758 504 ^P
MAY - 1982 - TOTAL - MAI	-	381 000	14 240	395 240

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, May 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, mai 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	5.1	341.7	3.8	350.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	13.2	-	13.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.1	328.5	3.8	337.4
Butane:				
Production	3.0	211.6	3.7	218.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0	211.6	3.7	218.3
Ethane - Éthane:				
Production	4.4	329.5	-	333.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.4	329.5	-	333.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	407 000	8 628	415 628

- 1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 8.5 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- 1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 8.5 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- 2) Includes 130.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 2) Comprend 130.8 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 3) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.0 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 3) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.0 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

June 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 9Z9 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 9Z9 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

June 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply
and Services Canada 1983

October 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Octobre 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.

- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATION

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1983	13

INTRODUCTION

JUNE 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1983 amounted to 6 995 900 cubic metres or 233 197 cubic metres per day, an increase of 2.7% or 6 363 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1983 is as follows: 5.35 millions of cubic metres (76.4%) were sent to Canadian refineries and 1.55 millions of cubic metres (22.1%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.65 millions of cubic metres, or 21 800 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 6.5% to 6 485.6 millions of cubic metres from 6 934.5 millions of cubic metres in June 1982.

The disposition of natural gas for June 1983 is as follows: 1 561.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 299.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 154.2 millions of cubic metres were exported; 2 423.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 47.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUIN 1983

En juin 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 995 900 mètres cubes ou 233 197 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juin 1982, une augmentation de 2.7% ou de 6 363 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1983 se répartit de la manière suivante: 5.35 millions de mètres cubes (76.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.55 millions de mètres cubes (22.1%) destinés à l'exportation. La différence de 1.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.65 millions de mètres cubes ou 21 800 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 6.5% passant à 6 485.6 millions de mètres cubes de 6 934.5 millions de mètres cubes en juin 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 561.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 299.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 154.2 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 423.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 47.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
1	New Brunswick: Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
3	Ontario: Crude oil and condensate	53.9	50.8P	7.9 ^r	7.9	6.3	6.9	7.7
4	Total	53.9	50.8P	7.9 ^r	7.9	6.3	6.9	7.7
5	Manitoba: Crude oil and condensate	321.1	405.6P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	Total	321.1	405.6P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
7	Saskatchewan: Crude oil and condensate	4 146.5	5 225.3P	802.0 ^r	658.7	738.8	688.6	797.4
8	Pentanes plus	14.0	10.0P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	36.9	33.2P	4.7	3.5	4.8	5.1	5.1
10	Butanes	22.2	21.0P	2.8	2.2	2.6	3.2	3.0
11	Ethane	26.1	27.9P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	Total	4 245.7	5 317.4P	815.9 ^r	668.8	750.9	702.8	811.2
13	Alberta: Crude oil and condensate	35 501.6	36 430.5P	5 154.4	5 016.9 ^r	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	3 217.6	2 984.8P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	2 966.7	2 683.0P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.1
16	Butanes	1 784.2	1 705.2P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	2 655.0	2 524.1P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.1
18	Total	46 125.1	46 327.6P	6 883.5	6 445.6 ^r	6 890.6	5 927.4	6 050.1
19	British Columbia: Crude oil and condensate	1 188.3	1 205.7P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.1
20	Pentanes plus	74.8	47.7P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.0
21	Propane	37.0	35.6P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.0
22	Butanes	48.7	41.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.0
23	Total	1 348.8	1 330.7P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.1
24	Northwest Territories: Crude oil and condensate	99.6	108.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.0
25	Total	99.6	108.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.0
26	Canada: Crude oil and condensate	41 311.0	43 426.5P	6 224.3 ^r	5 927.8 ^r	6 330.1	5 484.6	5 839.0
27	Pentanes plus	3 306.4	3 042.5P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.7
28	Propane	3 040.6	2 751.8P	496.6	396.7	430.7	378.8	337.7
29	Butanes	1 855.1	1 767.9P	294.5	262.8	286.8	236.8	218.0
30	Ethane	2 681.1	2 552.0P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.0
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	52 194.2	53 540.7P	7 993.9 ^r	7 386.7 ^r	7 926.6	6 897.6	7 106.1

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

Province	July	August	September	October	November	December		No
Province	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
--	--						Nouveau-Brunswick:	
--	--						Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
7.2	6.9P						Ontario:	
7.2	6.9P						Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
58.3	60.7P						Manitoba:	
58.3	60.7P						Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
773.4	766.4P						Saskatchewan:	
1.5	1.6P						Pétrole brut et condensat	7
4.9	5.1P						Pentanes plus	8
3.5	3.7P						Propane	9
4.4	3.3P						Butanes	10
							Ethane	11
787.7	780.1P						Total	12
604.8	5 979.2P						Alberta:	
666.8	396.0P						Pétrole brut et condensat	13
335.2	357.9P						Pentanes plus	14
14.0	235.0P						Propane	15
336.8	304.0P						Butanes	16
							Ethane	17
357.6	7 272.1P						Total	18
65.0	172.2P						Colombie-Britannique:	
5.6	9.1P						Pétrole brut et condensat	19
3.5	5.0P						Pentanes plus	20
5.6	6.9P						Propane	21
							Butanes	22
79.7	193.2P						Total	23
13.3	12.9P						Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	12.9P						Pétrole brut et condensat	24
							Total	25
22.0	6 998.3P						Canada:	
73.9	406.7P						Pétrole brut et condensat	26
43.6	368.0P						Pentanes plus	27
23.1	245.6P						Propane	28
41.2	307.3P						Butanes	29
							Ethane	30
33.8	8 325.9P						TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1983

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.2	58.3	771.5	4 689.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	908.4(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.2	58.3	771.5	5 598.3
5 Condensate	-	-	-	1.9	6.5
6 Pentanes plus	-	-	-	1.5	366.8
7 Net withdrawals	--	7.2	58.3	774.9	5 971.6
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.2	58.3	774.9	5 971.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	134.8(3)
11 Quebec	-	-	29.8	112.0	659.8
12 Ontario	-	7.2	-	70.1	2 044.5
13 Manitoba	-	-	26.0	17.2	66.4
14 Saskatchewan	-	-	-	12.6	215.0
15 Alberta	-	-	-	-	1 207.8
16 British Columbia	-	-	-	-	541.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	7.2	55.8	211.9	4 869.9
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	140.3
20 - District II	-	-	4.5	488.7	458.8
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	222.5
23 - District V	-	-	-	-	163.0
24 Total to United States	-	-	4.5	488.7	984.6
25 Other countries	-	-	-	-	71.6(5)
26 Total exports	-	-	4.5	488.7	1 056.2
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	10.5	107.0	374.6
28 Transporters'	-	-	15.8	579.3	6 248.4
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	10.3	110.0	386.2
30 Transporters'	-	-	16.0	622.4	6 359.5
31 Net inventory changes	-	-	-	46.1	122.7
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	3.0
33 Losses and adjustments	-	-	- 2.0	28.2	- 80.2
34 TOTAL DISPOSITION	--	7.2	58.3	774.9	5 971.6

(1) Includes 122.2 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 53.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports to United States include 11.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 47.7 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(5) 71.6 thousands of cubic metres destined for Japan.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		Nº
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
163.9	13.3	5 704.1	-	5 704.1	Production intérieure:	
-	-	908.4	-	908.4	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
163.9	13.3	6 612.5	-	6 612.5	Total	4
1.1	-	9.5	-	9.5	Condensat	5
5.6	-	373.9	-	373.9	Pentanes plus	6
170.6	13.3	6 995.9	-	6 995.9	Prélèvement net	7
-	-	-	654.0(2)	654.0	Importations	8
170.6	13.3	6 995.9	654.0	7 649.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Utilisation:						
-	-	134.8	92.2	227.0	Livraisons aux raffineries:	
-	-	801.6	508.2	1 309.8	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 121.8	53.6	2 175.4	Québec	11
-	-	109.6	-	109.6	Ontario	12
-	-	227.6	-	227.6	Manitoba	13
-	-	1 207.8	-	1 207.8	Saskatchewan	14
188.7	-	730.3	-	730.3	Alberta	15
-	14.3	14.3	-	14.3	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
188.7	14.3	5 347.8	654.0	6 001.8	Total livré aux raffineries	18
Exportations:						
États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)						
-	-	140.3	-	140.3	- District I	19
-	-	952.0	-	952.0	- District II	20
-	-	-	-	-	- District III	21
-	-	222.5	-	222.5	- District IV	22
-	-	163.0	-	163.0	- District V	23
-	-	1 477.8(4)	-	1 477.8	Total aux États-Unis	24
-	-	71.6	-	71.6	Autres pays	25
-	-	1 549.4	-	1 549.4	Exportations totales	26
Stocks au début de l'exercice:						
5.5	17.5	515.1	-	515.1	Gisements et usines de traitement	27
118.9	-	6 962.4	57.8	7 020.2	Transporteurs	28
Stocks à la fin de l'exercice:						
11.3	16.5	534.3	-	534.3	Gisements et usines de traitement	29
97.5	-	7 095.4	59.2	7 154.6	Transporteurs	30
15.6	- 1.0	152.2	1.4	153.6	Variations nettes des stocks	31
-	-	3.0	-	3.0	Livraisons à d'autres acheteurs	32
2.5	-	- 56.5	- 1.4	- 57.9	Pertes et rectifications	33
170.6	13.3	6 995.9	654.0	7 649.9	TOTAL DE L'UTILISATION	34

1) Incluant 122.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

2) Les importations comprennent 53.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

3) Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.

4) Les exportations aux États-Unis comprennent 11.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47.7 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

5) 71.6 millions de mètres cubes, destination au Japon.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1983

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	39.0	136.1	6 020.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	11.1	103.4
3 Net new production	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	957.2
5 NET WITHDRAWALS	0.1	--	39.0	125.0	4 959.7
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.2	1.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	41.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.7	752.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.5	289.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	33.7	94.8
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	39.0	77.7	3 780.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	39.0	125.0	4 959.7
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	39.0	77.7	3 780.4
14 <u>Total</u>	0.1	--	39.0	77.7	3 780.4
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	-	9.7
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	11.9	-	0.1
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	50.9	77.7	3 790.2
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Quebec	-	--	-	-	203.2
21 Ontario	-	-	41.6	-	893.8
22 Manitoba	-	-	-	-	78.6
23 Saskatchewan	-	-	-	15.6	110.8
24 Alberta	-	-	-	-	797.5
25 British Columbia	-	-	-	-	17.7
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 <u>Total sales</u>	0.1	--	41.6	15.6	2 101.6
28 Exports	-	-	-	-	1 082.1
29 Other deliveries(4,5)	-	-	7.1	-	6.5
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	60.2	550.8
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.3	- 13.9
32 Pipeline fuel	-	-	0.1	4.7	56.1
33 Pipeline losses, etc.	-	-	2.1	- 1.5	7.0
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	50.9	77.7	3 790.2

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					NO
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
410.1(1)	3.4	6 609.0	-	6 609.0	Approvisionnement:
6.7	2.2	123.4	-	123.4	Production originale brute 1
403.4	1.2	6 485.6	-	6 485.6	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
2.9	-	960.1	-	960.1	Production originale nette 3
					Moins - Gaz injecté et stocké 4
400.5	1.2	5 525.5	-	5 525.5	PRÉLÈVEMENT NET 5
3.2	-	10.5	-	10.5	Utilisation:
0.4	-	42.8	-	42.8	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
41.4	-	796.8	-	796.8	Pertes en cours de traitement 8
32.5	-	325.5	-	325.5	Autres emplois et utilisations 9
4.4	-	124.1	-	124.1	Rectifications 10
327.4	1.2	4 225.8	-	4 225.8	Livraisons de gaz marchand 11
400.5	1.2	5 525.5	-	5 525.5	TOTAL DE L'UTILISATION 12
DISTRIBUTION DE GAZ					
327.4	1.2	4 225.8	-	4 225.8	Approvisionnement:
					Total de gaz marchand 13
327.4	1.2	4 225.8	-	4 225.8	Total 14
0.3	-	10.0	-	10.0	Déstockage par les distributeurs 15
-	-	-	0.1	0.1	Importations 16
-	-	12.0	5.1	17.1	Autres arrivages(4) 17
327.7	1.2	4 247.8	5.2	4 253.0	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
					Utilisation:
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:
-	-	203.2	-	203.2	Nouveau-Brunswick 19
-	-	935.4	-	935.4	Québec 20
-	-	78.6	-	78.6	Ontario 21
-	-	126.4	-	126.4	Manitoba 22
-	-	797.5	0.1	797.6	Saskatchewan 23
63.1	-	280.8	-	280.8	Alberta 24
-	1.2	1.2	-	1.2	Colombie-Britannique 25
					Territoires du Nord-Ouest 26
63.1	1.2	2 423.2	0.1	2 423.3	Total des ventes 27
72.1	-	1 154.2	-	1 154.2	Exportations 28
-	-	13.6	5.1	18.7	Autres livraisons(4,5) 29
-	-	611.0	-	611.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs 30
9.1	-	24.3	-	24.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
6.2	-	67.1	-	67.1	Gaz consommé dans les réseaux 32
4.6	-	3.0	-	3.0	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
327.7	1.2	4 247.8	5.2	4 253.0	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Canada
Mois	Nouveau-Brunswick					Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3 ^T	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6 ^T
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 613.0
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1 ^P	--	40.6 ^P	117.3 ^P	6 043.5 ^P	340.4 ^P	12.0 ^P	6 553.9 ^P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1 ^P	--	265.7 ^P	880.1 ^P	49 281.6 ^P	3 919.9 ^P	114.7 ^P	54 463.1 ^P
JUNE - 1982 - TOTAL - JUIN	0.1	--	40.6	106.0	6 441.4	334.8	11.6	6 934.5

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
Mois			Colombie-Britannique	
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000 ^P	6 500 ^P	411 500 ^P
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 020 000 ^P	118 372 ^P	3 138 372 ^P
JUNE - 1982 - TOTAL - JUIN	-	404 000	12 386	416 386

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, June 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juin 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	4.9	341.9	3.5	350.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	6.7	-	6.7
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.9	335.2	3.5	343.6
Butane:				
Production	3.5	214.2	5.6	223.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.2	-	0.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.5	214.0	5.6	223.1
Ethane - Éthane:				
Production	4.4	336.8	-	341.2
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.4	336.8	-	341.2
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	400 000	7 368	407 368

- (1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 8.1 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 8.1 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes 126.7 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (2) Comprend 126.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (3) Includes 1.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.1 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (3) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.1 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- (4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

July 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V6 (Telephone: 996-3226) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V6 (téléphone: 996-3226) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

July 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

November 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Novembre 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juillet 1983	13

INTRODUCTION

JULY 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1983 amounted to 7 456 200 cubic metres or 240 523 cubic metres per day, an increase of 9.4% or 22 645 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1983 is as follows: 6.12 millions of cubic metres (82.1%) were sent to Canadian refineries and 1.45 millions of cubic metres (19.4%) were exported. The 1.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.59 millions of cubic metres, or 51 300 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 4.3% to 6 573.9 millions of cubic metres from 6 869.9 millions of cubic metres in July 1982.

The disposition of natural gas for July 1983 is as follows: 1 889.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 298.2 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 195.8 millions of cubic metres were exported; 2 096.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 93.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

JUILLET 1983

En juillet 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 456 200 mètres cubes ou 240 523 mètres cubes par jour, soit, par rapport à juillet 1982, une augmentation de 9.4% ou de 22 645 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1983 se répartit de la manière suivante: 6.12 millions de mètres cubes (82.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.45 millions de mètres cubes (19.4%) destinés à l'exportation. La différence de 1.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.59 millions de mètres cubes ou 51 300 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 4.3% passant à 6 573.9 millions de mètres cubes de 6 869.9 millions de mètres cubes en juillet 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 889.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 298.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 195.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 096.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 93.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983					
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	61.1	58.1P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4	Total	61.1	58.1P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	369.6	468.7P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	Total	369.6	468.7P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	4 906.9	6 085.4P	802.0	658.7	738.8	688.6	797.4
8	Pentanes plus	16.0	10.3P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	38.2	36.0P	4.7	3.5	4.8	5.1	5.1
10	Butanes	25.6	22.3P	2.8	2.2	2.6	3.2	3.0
11	Ethane	30.9	31.5P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	Total	5 017.6	6 185.5	815.9	668.8	750.9	702.8	811.2
	Alberta:							
13	Crude oil and condensate	40 438.3	42 476.9P	5 154.4	5 016.9	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	3 653.2	3 400.0P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	3 376.2	3 093.0P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16	Butanes	2 037.1	1 962.7P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	2 893.8	2 748.3P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18	Total	52 398.6	53 680.9	6 883.5	6 445.6	6 890.6	5 927.4	6 050.8
	British Columbia:							
19	Crude oil and condensate	1 366.6	1 387.1P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20	Pentanes plus	85.4	66.2P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21	Propane	43.2	41.5P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22	Butanes	56.1	50.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23	Total	1 551.3	1 545.5P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
	Northwest Territories:							
24	Crude oil and condensate	118.3	119.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25	Total	118.3	119.6P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
	Canada:							
26	Crude oil and condensate	47 260.8	50 595.8P	6 224.3	5 927.8	6 330.1	5 484.6	5 839.4
27	Pentanes plus	3 754.6	3 476.5P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28	Propane	3 457.6	3 170.5P	496.6	396.7	430.7	378.8	337.4
29	Butanes	2 118.8	2 035.7P	294.5	262.8	286.8	236.8	218.3
30	Ethane	2 924.7	2 779.8P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.5
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	59 516.5	62 058.3P	7 993.9	7 386.7	7 926.6	6 897.6	7 106.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								NO
--	--	--					Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
7.2	6.9	7.3P					Ontario:	
7.2	6.9	7.3P					Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
58.3	62.1	61.7P					Manitoba:	
58.3	62.1	61.7P					Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
773.4	803.6	822.9P					Saskatchewan:	
1.5	0.9	1.0P					Pétrole brut et condensat	7
4.9	3.9	4.0P					Pentanes plus	8
3.5	2.3	2.7P					Propane	9
4.4	2.9	4.0P					Butanes	10
							Ethane	11
787.7	813.6	834.6P					Total	12
604.8	5 979.0	6 046.6P					Alberta:	
366.8	403.5	407.7P					Pétrole brut et condensat	13
335.2	374.3	393.6P					Pentanes plus	14
214.0	238.4	254.1P					Propane	15
336.8	301.4	226.8P					Butanes	16
							Ethane	17
857.6	7 296.6	7 328.8P					Total	18
165.0	172.3	181.3P					Colombie-Britannique:	
5.6	15.0	12.6P					Pétrole brut et condensat	19
3.5	5.2	5.7P					Pentanes plus	20
5.6	8.0	7.9P					Propane	21
							Butanes	22
179.7	200.5	207.5P					Total	23
13.3	12.9	11.0P					Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	12.9	11.0P					Pétrole brut et condensat	24
							Total	25
622.0	7 036.8	7 130.8P					Canada:	
373.9	419.4	421.3P					Pétrole brut et condensat	26
343.6	383.4	403.3P					Pentanes plus	27
223.1	248.7	264.7P					Propane	28
341.2	304.3	230.8P					Butanes	29
							Ethane	30
903.8	8 392.6	8 450.9P					TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.9	62.1	802.5	4 965.0(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	1 006.6
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.9	62.1	802.5	5 971.6
5 Condensate	-	-	-	1.1	7.4
6 Pentanes plus	-	-	-	0.9	403.5
7 Net withdrawals	--	6.9	62.1	804.5	6 382.5
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.9	62.1	804.5	6 382.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	220.6(3)
11 Quebec	-	-	56.0	155.9	698.2
12 Ontario	-	6.9	-	160.4	2 228.6
13 Manitoba	-	-	-	13.2	106.1
14 Saskatchewan	-	-	-	28.1	194.6
15 Alberta	-	-	-	-	1 456.7
16 British Columbia	-	-	-	-	571.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	6.9	56.0	357.6	5 476.3
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	100.8
20 - District II	-	-	4.3	465.8	641.1
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	184.1
23 - District V	-	-	-	-	52.0
24 Total to United States	-	-	4.3	465.8	978.0
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	4.3	465.8	978.0
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	10.3	110.0	386.2
28 Transporters ¹	-	-	16.0	622.4	6 359.5
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	11.8	107.5	321.5
30 Transporters ¹	-	-	16.0	616.9	6 172.6
31 Net inventory changes	-	-	1.5	- 8.0	- 251.6
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	1.3
33 Losses and adjustments	-	-	0.3	- 10.9	178.5
34 TOTAL DISPOSITION	--	6.9	62.1	804.5	6 382.5

(1) Includes 125.2 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 55.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Canadian Western crude delivered to Montreal for the Atlantic Provinces, includes crude in transit.

(4) Exports to United States include 62.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 49.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					Approvisionnement:	
70.6	12.9	6 020.0	-	6 020.0	Production intérieure:	
-	-	1 006.6	-	1 006.6	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
70.6	12.9	7 026.6	-	7 026.6	Total	4
1.7	-	10.2	-	10.2	Condensat	5
15.0	-	419.4	-	419.4	Pentanes plus	6
87.3	12.9	7 456.2	-	7 456.2	Prélèvement net	7
-	-	-	1 590.3(2)	1 590.3	Importations	8
87.3	12.9	7 456.2	1 590.3	9 046.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	220.6	401.6	622.2	Livraisons aux raffineries:	
-	-	910.1	1 133.1	2 043.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 395.9	55.6	2 451.5	Québec	11
-	-	119.3	-	119.3	Ontario	12
-	-	222.7	-	222.7	Manitoba	13
-	-	1 456.7	-	1 456.7	Saskatchewan	14
88.3	-	779.8	-	779.8	Alberta	15
-	15.1	15.1	-	15.1	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
88.3	15.1	6 120.2	1 590.3	7 710.5	Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	100.8	-	100.8	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 111.2	-	1 111.2	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	184.1	-	184.1	- District III	21
-	-	52.0	-	52.0	- District IV	22
-	-	1 448.1	-	1 448.1	- District V	23
					Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	1 448.1(4)	-	1 448.1	Exportations totales	26
1.3	16.5	534.3	-	534.3	Stocks au début de l'exercice:	
7.5	-	7 095.4	59.2	7 154.6	Gisements et usines de traitement	27
					Transporteurs	28
2.7	14.3	467.8	-	467.8	Stocks à la fin de l'exercice:	
6.2	-	6 881.7	73.5	6 955.2	Gisements et usines de traitement	29
					Transporteurs	30
9.9	- 2.2	280.2	14.3	- 265.9	Variations nettes des stocks	31
-	-	1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	32
1.1	-	166.8	- 14.3	152.5	Pertes et rectifications	33
7.3	12.9	7 456.2	1 590.3	9 046.5	TOTAL DE L'UTILISATION	34

Incluant 125.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.
 Les importations comprennent 55.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.
 Pétrole brut de l'ouest canadien livré à Montréal pour les provinces de l'atlantique, incluant le pétrole brut en transit.
 Les exportations aux États-Unis comprennent 62.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 49.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1983

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	39.1	123.0	6 173.6
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	9.5	130.1
3	Net new production	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 033.8
5	NET WITHDRAWALS	0.1	--	39.1	113.5	5 009.7
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	6.0	21.7
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.0	40.6
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.9	780.5(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.2	294.1(3)
10	Adjustment	-	-	-	36.9	60.3
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	39.1	63.5	3 812.5
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	39.1	113.5	5 009.7
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	--	39.1	63.5	3 812.5
14	<u>Total</u>	0.1	--	39.1	63.5	3 812.5
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	2.7	2.3
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	22.3	-	1.0
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	61.4	66.2	3 815.8
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	167.6
21	Ontario	-	-	52.1	-	718.8
22	Manitoba	-	-	-	-	58.3
23	Saskatchewan	-	-	-	19.1	78.9
24	Alberta	-	-	-	-	768.7
25	British Columbia	-	-	-	-	13.3
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales</u>	0.1	--	52.1	19.1	1 805.6
28	Exports	-	-	-	-	1 125.8
29	Other deliveries(4,5)	-	-	9.1	-	13.9
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	37.5	804.0
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.2	0.5
32	Pipeline fuel	-	-	0.3	3.9	58.0
33	Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.1	6.9	8.0
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	61.4	66.2	3 815.8

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 150°C					Nº
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 150°C					
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT
84.0(1)	4.3	6 724.1	-	6 724.1	Approvisionnement:
7.3	3.3	150.2	-	150.2	Production originale brute
76.7	1.0	6 573.9	-	6 573.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.7	-	1 036.5	-	1 036.5	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
74.0	1.0	5 537.4	-	5 537.4	PRÉLÈVEMENT NET
8.9	-	36.6	-	36.6	Utilisation:
0.9	-	42.5	-	42.5	Emploi et utilisation sur les chantiers
					Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
19.1	-	802.5	-	802.5	Pertes en cours de traitement
25.3	-	322.6	-	322.6	Autres emplois et utilisations
3.2	-	94.0	-	94.0	Rectifications
23.0	1.0	4 239.2	-	4 239.2	Livraisons de gaz marchand
74.0	1.0	5 537.4	-	5 537.4	TOTAL DE L'UTILISATION
					DISTRIBUTION DE GAZ
23.0	1.0	4 239.2	-	4 239.2	Approvisionnement:
23.0	1.0	4 239.2	-	4 239.2	Total de gaz marchand
0.2	-	5.2	-	5.2	<u>Total</u>
-	-	-	0.1	0.1	Déstockage par les distributeurs
-	-	23.3	19.6	42.9	Importations
23.2	1.0	4 267.7	19.7	4 287.4	Autres arrivages(4)
					APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:
-	-	167.6	-	167.6	Ventes:
-	-	770.9	-	770.9	Nouveau-Brunswick
-	-	58.3	-	58.3	Québec
-	-	98.0	-	98.0	Ontario
-	-	768.7	0.1	768.8	Manitoba
18.6	-	231.9	-	231.9	Saskatchewan
-	1.0	1.0	-	1.0	Alberta
18.6	1.0	2 096.5	0.1	2 096.6	Colombie-Britannique
70.0	-	1 195.8	-	1 195.8	Territoires du Nord-Ouest
-	-	23.0	19.6	42.6	<u>Total des ventes</u>
16.6	-	858.1	-	858.1	Exportations
6.1	-	5.4	-	5.4	Autres livraisons(4,5)
4.1	-	66.3	-	66.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
7.8	-	22.6	-	22.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
23.2	1.0	4 267.7	19.7	4 287.4	Gaz consommé dans les réseaux
					Pertes dans les pipe-lines, etc.
					TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 613.0
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1P	--	40.7P	107.5P	6 096.4P	362.1P	1.0P	6 607.8P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2P	--	304.9P	983.8P	55 378.0P	4 318.3P	104.7P	61 090.9P
JULY - 1982 - TOTAL - JUILLET	0.1	--	41.2	95.7	6 440.3	291.7	0.9	6 869.9

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	400 000P	7 000P	407 000P
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 420 000P	127 051P	3 547 051P
JULY - 1982 - TOTAL - JUILLET	-	425 000	6 592	431 592

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, July 1983

TABEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, juillet 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	3.9	382.8	5.2	391.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	1.1	-	1.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	7.4	-	7.4
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.9	374.3	5.2	383.4
Butane:				
Production	2.3	238.4	8.0	248.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.3	238.4	8.0	248.7
Ethane - Éthane:				
Production	2.9	301.4	-	304.3
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.9	301.4	-	304.3
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	405 000	8 179	413 179

- 1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and nil millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- 2) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- 3) Includes 125.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 4) Comprend 125.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 5) Includes 1.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.7 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 6) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 7) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 8) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 9) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 10) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

August 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4021)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolique et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4021)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

August 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

December 1983
5-3301-515

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Décembre 1983
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1983	13

INTRODUCTION

AUGUST 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1983 amounted to 7 563 100 cubic metres or 243 871 cubic metres per day, an increase of 2.2% or 5 326 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1983 is as follows: 6.0 millions of cubic metres (79.3%) were sent to Canadian refineries and 1.61 millions of cubic metres (21.3%) were exported. The 0.6% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.87 millions of cubic metres, or 60 500 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 3.6% to 6 608.5 millions of cubic metres from 6 853.0 millions of cubic metres in August 1982.

The disposition of natural gas for August 1983 is as follows: 1 749.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 356.1 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 266.7 millions of cubic metres were exported; 2 080.0 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 155.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AOÛT 1983

En août 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 563 100 mètres cubes ou 243 871 mètres cubes par jour, soit, par rapport à août 1982, une augmentation de 2.2% ou de 5 326 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1983 se répartit de la manière suivante: 6.0 millions de mètres cubes (79.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.61 millions de mètres cubes (21.3%) destinés à l'exportation. La différence de 0.6% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.87 millions de mètres cubes ou 60 500 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 3.6% passant à 6 608.5 millions de mètres cubes de 6 853.0 millions de mètres cubes en août 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 749.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 356.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 266.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 080.0 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 155.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983					
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	67.7	64.9P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4	Total	67.7	64.9P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	420.8	534.1P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	Total	420.8	534.1P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	5 681.8	6 948.0P	802.0	658.7	738.8	688.6	797.4
8	Pentanes plus	17.9	11.9P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	42.3	40.8P	4.7	3.5	4.8	5.1	5.1
10	Butanes	27.1	24.9P	2.8	2.2	2.6	3.2	3.0
11	Ethane	33.7	34.5P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	Total	5 802.8	7 060.1P	815.9	668.8	750.9	702.8	811.2
	Alberta:							
13	Crude oil and condensate	45 658.3	48 347.3P	5 154.4	5 016.9	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	4 064.4	3 803.4P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	3 762.4	3 434.5P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16	Butanes	2 269.5	2 210.8P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	3 139.5	3 256.0P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18	Total	58 894.1	61 052.0P	6 883.5	6 445.6	6 890.6	5 927.4	6 050.8
	British Columbia:							
19	Crude oil and condensate	1 548.7	1 565.8P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20	Pentanes plus	98.0	81.1P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21	Propane	48.3	46.0P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22	Butanes	63.6	57.2P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23	Total	1 758.6	1 750.1P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
	Northwest Territories:							
24	Crude oil and condensate	136.0	129.7P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25	Total	136.0	129.7P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
	Canada:							
26	Crude oil and condensate	53 513.3	57 589.8P	6 224.3	5 927.8	6 330.1	5 484.6	5 839.4
27	Pentanes plus	4 180.3	3 896.4P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28	Propane	3 853.0	3 521.3P	496.6	396.7	430.7	378.8	337.4
29	Butanes	2 360.2	2 292.9P	294.5	262.8	286.8	236.8	218.3
30	Ethane	3 173.2	3 290.5P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	67 080.0	70 590.9P	7 993.9	7 386.7	7 926.6	6 897.6	7 106.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--					Nouveau-Brunswick:	
--	--	--					Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
7.2	6.9	7.3	6.8P				Ontario:	
7.2	6.9	7.3	6.8P				Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
58.3	62.1	64.4	62.7P				Manitoba:	
58.3	62.1	64.4	62.7P				Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
773.4	803.6	834.6	850.9P				Saskatchewan:	
1.5	0.9	1.4	1.2P				Pétrole brut et condensat	7
4.9	3.9	4.6	4.2P				Pentanes plus	8
3.5	2.3	2.8	2.5P				Propane	9
4.4	2.9	2.9	4.1P				Butanes	10
							Ethane	11
787.7	813.6	846.3	862.9P				Total	12
604.8	5 979.0	6 046.3	5 870.7P				Alberta:	
366.8	403.5	401.2	409.9P				Pétrole brut et condensat	13
335.2	374.3	334.8	400.3P				Pentanes plus	14
214.0	238.4	249.9	252.3P				Propane	15
336.8	301.4	312.7	421.8P				Butanes	16
							Ethane	17
857.6	7 296.6	7 344.9	7 355.0P				Total	18
165.0	172.3	183.2	176.8P				Colombie-Britannique:	
5.6	15.0	13.4	14.1P				Pétrole brut et condensat	19
3.5	5.2	5.3	4.9P				Pentanes plus	20
5.6	8.0	7.4	7.0P				Propane	21
							Butanes	22
179.7	200.5	209.3	202.8P				Total	23
13.3	12.9	11.0	10.1P				Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	12.9	11.0	10.1P				Pétrole brut et condensat	24
							Total	25
22.0	7 036.8	7 146.8	6 978.0P				Canada:	
73.9	419.4	416.0	425.2P				Pétrole brut et condensat	26
43.6	383.4	344.7	409.4P				Pentanes plus	27
23.1	248.7	260.1	261.8P				Propane	28
41.2	304.3	315.6	425.9P				Butanes	29
							Ethane	30
13.8	8 392.6	8 483.2	8 500.3P				TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	7.3	64.4	833.9	4 994.1(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	1 042.2
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	7.3	64.4	833.9	6 036.3
5 Condensate	-	-	-	0.7	10.3
6 Pentanes plus	-	-	-	1.4	401.2
7 Net withdrawals	--	7.3	64.4	836.0	6 447.8
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	7.3	64.4	836.0	6 447.8
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	45.6(3)
11 Quebec	-	-	19.7	141.3	608.7
12 Ontario	-	7.3	11.6	222.2	2 164.0
13 Manitoba	-	-	30.0	15.7	63.9
14 Saskatchewan	-	-	-	29.2	214.7
15 Alberta	-	-	-	-	1 616.6
16 British Columbia	-	-	-	-	598.1
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	7.3	61.3	408.4	5 311.6
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	149.7
20 - District II	-	-	5.2	442.6	723.7
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	207.5
23 - District V	-	-	-	-	82.3
24 Total to United States	-	-	5.2	442.6	1 163.2
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	5.2	442.6	1 163.2
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	11.8	107.5	321.5
28 Transporters'	-	-	16.0	616.9	6 205.6 ⁽²⁾
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	10.9	105.8	384.4
30 Transporters'	-	-	15.9	603.3	6 162.0
31 Net inventory changes	-	-	- 1.0	- 15.3	19.3
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	0.7
33 Losses and adjustments	-	-	- 1.1	0.3	- 47.0
34 TOTAL DISPOSITION	--	7.3	64.4	836.0	6 447.8

(1) Includes 133.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 60.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 74.9 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 55.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 121.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
					Approvisionnement:	
181.3	11.0	6 092.0	-	6 092.0	Production intérieure:	
-	-	1 042.2	-	1 042.2	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
181.3	11.0	7 134.2	-	7 134.2	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
1.9	-	12.9	-	12.9	Condensat	5
13.4	-	416.0	-	416.0	Pentanes plus	6
196.6	11.0	7 563.1	-	7 563.1	Prélèvement net	7
-	-	-	1 875.5(2)	1 875.5	Importations	8
196.6	11.0	7 563.1	1 875.5	9 438.6	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	45.6	992.8	1 038.4	Livraisons aux raffineries:	
-	-	769.7	834.9	1 604.6	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 405.1	47.8	2 452.9	Québec	11
-	-	109.6	-	109.6	Ontario	12
-	-	243.9	-	243.9	Manitoba	13
-	-	1 616.6	-	1 616.6	Saskatchewan	14
199.1	-	797.2	-	797.2	Alberta	15
-	11.9	11.9	-	11.9	Colombie-Britannique	16
199.1	11.9	5 999.6	1 875.5	7 875.1	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	149.7	-	149.7	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 171.5	-	1 171.5	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	207.5	-	207.5	- District III	21
-	-	82.3	-	82.3	- District IV	22
-	-	1 611.0	-	1 611.0	- District V	23
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	1 611.0(4)	-	1 611.0	Exportations totales	26
12.7	14.3	467.8	-	467.8	Stocks au début de l'exercice:	
76.2	-	6 914.7 ^r	73.5	6 988.2	Gisements et usines de traitement	27
7.3	13.4	521.8	-	521.8	Transporteurs	28
63.4	-	6 844.6	77.6	6 922.2	Stocks à la fin de l'exercice:	
18.2	- 0.9	- 16.1	4.1	- 12.0	Gisements et usines de traitement	29
-	-	0.7	-	0.7	Transporteurs	30
15.7	-	- 32.1	- 4.1	- 36.2	Variations nettes des stocks	31
96.6	11.0	7 563.1	1 875.5	9 438.6	Livraisons à d'autres acheteurs	32
					Pertes et rectifications	33
					TOTAL DE L'UTILISATION	34

^r Incluant 133.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

¹ Les importations comprennent 60.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74.9 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

² Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

³ Les exportations aux États-Unis comprennent 55.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 121.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1983

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
	millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	35.6	116.1	6 220.1
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	8.2	123.7
3	Net new production	0.1	--	35.6	107.9	6 096.4
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 048.5
5	NET WITHDRAWALS	0.1	--	35.6	107.9	5 047.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	5.4	47.1
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	0.9	27.6
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.1	786.0(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	2.9	306.5(3)
10	Adjustment	-	-	-	38.9	98.1
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	35.6	57.7	3 782.6
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	35.6	107.9	5 047.9
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	--	35.6	57.7	3 782.6
14	<u>Total</u>	0.1	--	35.6	57.7	3 782.6
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	4.5
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	22.3	-	3.8
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	57.9	57.7	3 790.9
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	193.2
21	Ontario	-	-	46.8	-	763.0
22	Manitoba	-	-	-	-	52.8
23	Saskatchewan	-	-	-	1.9	110.0
24	Alberta	-	-	-	-	695.5
25	British Columbia	-	-	-	-	11.2
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales</u>	0.1	--	46.8	1.9	1 825.7
28	Exports	-	-	-	-	1 185.5
29	Other deliveries(4,5)	-	-	9.9	-	9.3
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	43.3	629.8
31	Line pack fluctuation	-	-	-	0.8	0.1
32	Pipeline fuel	-	-	0.3	3.1	56.9
33	Pipeline losses, etc.	-	-	0.9	8.6	83.6
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	57.9	57.7	3 790.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources

millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C

Nº

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C

					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
376.3(1)	3.0	6 751.2	-	6 751.2	Approvisionnement:	
8.8	2.0	142.7	-	142.7	Production originale brute	1
367.5	1.0	6 608.5	-	6 608.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.2	-	1 051.7	-	1 051.7	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
364.3	1.0	5 556.8	-	5 556.8	PRÉLÈVEMENT NET	5
					Utilisation:	
4.4	-	56.9	-	56.9	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	28.7	-	28.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
18.7	-	806.8	-	806.8	Pertes en cours de traitement	8
18.2	-	327.6	-	327.6	Autres emplois et utilisations	9
0.9	-	136.1	-	136.1	Rectifications	10
23.7	1.0	4 200.7	-	4 200.7	Livraisons de gaz marchand	11
64.3	1.0	5 556.8	-	5 556.8	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
23.7	1.0	4 200.7	-	4 200.7	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
23.7	1.0	4 200.7	-	4 200.7	Total	14
0.2	-	4.7	-	4.7	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.1	0.1	Importations	16
-	-	26.1	18.5	44.6	Autres arrivages(4)	17
23.9	1.0	4 231.5	18.6	4 250.1	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	193.2	-	193.2	Nouveau-Brunswick	19
-	-	809.8	-	809.8	Québec	20
-	-	52.8	-	52.8	Ontario	21
-	-	111.9	-	111.9	Manitoba	22
-	-	695.5	0.1	695.6	Saskatchewan	23
14.4	-	215.6	-	215.6	Alberta	24
-	1.0	1.0	-	1.0	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
4.4	1.0	2 079.9	0.1	2 080.0	Total des ventes	27
1.2	-	1 266.7	-	1 266.7	Exportations	28
-	-	19.2	18.5	37.7	Autres livraisons(4,5)	29
9.7	-	702.8	-	702.8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
0.7	-	0.2	-	0.2	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
3.3	-	63.6	-	63.6	Gaz consommé dans les réseaux	32
6.0	-	99.1	-	99.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
3.9	1.0	4 231.5	18.6	4 250.1	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Ir note(s) à la fin du tableau 6.

ta: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.5	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 613.0
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1	--	35.6	107.9	6 096.4	367.5	1.0	6 608.5
September - Septembre	0.1P	--	33.8P	112.9P	6 362.5P	388.2P	1.3P	6 898.8P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.3P	--	333.6P	1 097.1P	61 740.5P	4 711.9P	106.0P	67 990.4P
AUGUST - 1982 - TOTAL - AOÛT	0.1	--	42.7	90.7	6 403.1	315.4	1.0	6 853.0

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	394 000	8 939	402 939
September - Septembre		345 000P	8 000P	353 000P
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	3 759 000P	136 990P	3 895 990P
AUGUST - 1982 - TOTAL - AOÛT	-	399 000	6 126	405 126

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, August 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, août 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	4.6	345.0	5.3	354.9
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	10.2	-	10.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.6	334.8	5.3	344.7
Butane:				
Production	2.8	249.9	7.4	260.1
Loss - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.8	249.9	7.4	260.1
Ethane - Éthane:				
Production	2.9	312.7	-	315.6
Loss - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	2.9	312.7	-	315.6
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	394 000	8 939	402 939

Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and nil millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

Includes 135.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

Comprend 135.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

Includes 1.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.2 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

Comprend 1.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

September 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

September 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

January 1984
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Janvier 1984
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1983	13

INTRODUCTION

SEPTEMBER 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1983 amounted to 7 377 000 cubic metres or 245 900 cubic metres per day, an increase of 10.5% or 22 293 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1983 is as follows: 5.8 millions of cubic metres (79.1%) were sent to Canadian refineries and 1.49 millions of cubic metres (20.2%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.75 millions of cubic metres, or 58 490 cubic metres per day.

Natural gas production increased 3.3% to 7 097.9 millions of cubic metres from 6 866.7 millions of cubic metres in September 1982.

The disposition of natural gas for September 1983 is as follows: 1 517.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 493.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 470.7 millions of cubic metres were exported; 2 488.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 127.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line back fluctuations.

INTRODUCTION

SEPTEMBRE 1983

En septembre 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 377 000 mètres cubes ou 245 900 mètres cubes par jour, soit, par rapport à septembre 1982, une augmentation de 10.5% ou de 22 293 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1983 se répartit de la manière suivante: 5.8 millions de mètres cubes (79.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.49 millions de mètres cubes (20.2%) destinés à l'exportation. La différence de 0.7% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.75 millions de mètres cubes ou 58 490 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 3.3% passant à 7 097.9 millions de mètres cubes de 6 866.7 millions de mètres cubes en septembre 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 517.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 493.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 470.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 488.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 127.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983					
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	74.0	71.1P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4	Total	74.0	71.1P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	471.2	598.6P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	Total	471.2	598.6P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	6 492.6	7 807.9P	800.8 ^r	657.6 ^r	737.5 ^r	687.2 ^r	815.1 ^r
8	Pentanes plus	19.2	13.3P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	45.5	53.5P	5.4 ^r	4.2 ^r	5.6 ^r	6.0 ^r	5.9 ^r
10	Butanes	30.9	33.0P	3.3 ^r	2.6 ^r	3.1 ^r	3.7 ^r	3.5 ^r
11	Ethane	37.7	37.6P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	Total	6 625.9	7 945.3P	815.9	668.8	750.9	702.8	830.2^r
	Alberta:							
13	Crude oil and condensate	51 153.9	54 269.5P	5 154.4	4 963.7 ^r	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	4 520.3	4 251.3P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	4 208.7	3 822.4P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16	Butanes	2 542.7	2 490.3P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	3 423.9	3 511.5P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18	Total	65 849.5	68 345.0P	6 883.5	6 392.4^r	6 890.6	5 927.4	6 050.8
	British Columbia:							
19	Crude oil and condensate	1 732.0	1 744.9P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20	Pentanes plus	109.8	89.2P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21	Propane	55.4	52.7P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22	Butanes	71.8	65.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23	Total	1 969.0	1 952.5P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
	Northwest Territories:							
24	Crude oil and condensate	146.5	141.9P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25	Total	146.5	141.9P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
	Canada:							
26	Crude oil and condensate	60 070.2	64 633.9P	6 223.1 ^r	5 873.5 ^r	6 328.8 ^r	5 483.2 ^r	5 857.1 ^r
27	Pentanes plus	4 649.3	4 353.8P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28	Propane	4 309.6	3 928.6P	497.3 ^r	397.4 ^r	431.5 ^r	379.7 ^r	338.2 ^r
29	Butanes	2 645.4	2 589.0P	295.0 ^r	263.2 ^r	287.3 ^r	237.3 ^r	218.8 ^r
30	Ethane	3 461.6	3 549.1P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	75 136.1	79 054.4P	7 993.9	7 333.5^r	7 926.6	6 897.6	7 125.2^r

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--			Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--			Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2P			Ontario:	
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2P			Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
58.3	62.1	64.4	64.1	63.1P			Manitoba:	
58.3	62.1	64.4	64.1	63.1P			Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
772.1 ^r	802.8 ^r	834.1 ^r	824.8	875.9P			Saskatchewan:	
1.5	0.9	1.4	1.5	1.1P			Pétrole brut et condensat	7
5.7 ^r	4.4 ^r	4.9 ^r	5.4	6.0P			Pentanes plus	8
4.0 ^r	2.6 ^r	3.0 ^r	3.5	3.7P			Propane	9
4.4	2.9	2.9	3.2	4.0P			Butanes	10
							Ethane	11
787.7	813.6	846.3	838.4	890.7P			Total	12
604.8	5 979.0	6 046.5 ^r	5 870.7	5 975.2P			Alberta:	
366.8	403.5	401.2	410.4	447.4P			Pétrole brut et condensat	13
335.2	374.3	334.8	387.7	400.5P			Pentanes plus	14
214.0	238.4	249.9	250.9	280.9P			Propane	15
336.8	301.4	312.7	421.8	255.5P			Butanes	16
							Ethane	17
857.6	7 296.6	7 345.1 ^r	7 341.5	7 359.5P			Total	18
165.0	172.3	183.2	176.4	179.5P			Colombie-Britannique:	
5.6	15.0	13.4	11.2	11.0P			Pétrole brut et condensat	19
3.5	5.2	5.3	5.4	6.2P			Pentanes plus	20
5.6	8.0	7.4	7.5	8.0P			Propane	21
							Butanes	22
179.7	200.5	209.3	200.5	204.7P			Total	23
13.3	12.9	11.0	10.1	12.2P			Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	12.9	11.0	10.1	12.2P			Pétrole brut et condensat	24
							Total	25
20.7 ^r	7 036.0 ^r	7 146.5 ^r	6 952.9	7 112.1P			Canada:	
73.9	419.4	416.0	423.1	459.5P			Pétrole brut et condensat	26
44.4 ^r	383.9 ^r	345.0 ^r	398.5	412.7P			Pentanes plus	27
23.6 ^r	249.0 ^r	260.3 ^r	261.9	292.6P			Propane	28
41.2	304.3	315.6	425.0	259.5P			Butanes	29
							Ethane	30
03.8	8 392.6	8 483.4 ^r	8 461.4	8 536.4P			TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.8	64.1	824.2	4 881.7(1)
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	980.1
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.8	64.1	824.2	5 861.8
5 Condensate	-	-	-	0.6	8.9
6 Pentanes plus	-	-	-	1.5	410.4
7 Net withdrawals	--	6.8	64.1	826.3	6 281.1
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.8	64.1	826.3	6 281.1
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	79.5(3)
11 Quebec	-	-	21.9	95.1	788.6
12 Ontario	-	6.8	35.4	200.7	2 197.6
13 Manitoba	-	-	-	-	- 0.8
14 Saskatchewan	-	-	-	28.7	202.0
15 Alberta	-	-	-	-	1 584.6
16 British Columbia	-	-	-	-	448.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	6.8	57.3	324.5	5 300.1
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	141.1
20 - District II	-	-	6.1	483.5	535.2
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	241.0
23 - District V	-	-	-	-	84.0
24 Total to United States	-	-	6.1	483.5	1 001.3
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	6.1	483.5	1 001.3
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	10.9	105.8	384.4
28 Transporters'	-	-	15.9	603.3	6 162.0
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	11.7	103.2	406.3
30 Transporters'	-	-	16.0	620.7	6 186.9
31 Net inventory changes	-	-	0.9	14.8	46.8
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	0.8
33 Losses and adjustments	-	-	- 0.2	3.5	- 67.9
34 TOTAL DISPOSITION	--	6.8	64.1	826.3	6 281.1

(1) Includes 125.9 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 83.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 80.1 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 91.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 47.7 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					Approvisionnement:	
175.9	10.1	5 862.8	-	5 862.8	Production intérieure:	
-	-	580.1	-	980.1	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
175.9	10.1	6 942.9	-	6 942.9	Total	4
1.5	-	11.0	-	11.0	Condensat	5
11.2	-	423.1	-	423.1	Pentanes plus	6
188.6	10.1	7 377.0	-	7 377.0	Prélèvement net	7
-	-	-	1 754.7(2)	1 754.7	Importations	8
188.6	10.1	7 377.0	1 754.7	9 131.7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	79.5	689.1	768.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	905.6	992.3	1 897.9	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 440.5	73.3	2 513.8	Québec	11
-	-	- 0.8	-	- 0.8	Ontario	12
-	-	230.7	-	230.7	Manitoba	13
-	-	1 584.6	-	1 584.6	Saskatchewan	14
131.3	-	579.9	-	579.9	Alberta	15
-	15.0	15.0	-	15.0	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
131.3	15.0	5 835.0	1 754.7	7 589.7	Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	141.1	-	141.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 024.8	-	1 024.8	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	241.0	-	241.0	- District III	21
-	-	84.0	-	84.0	- District IV	22
-	-	1 490.9	-	1 490.9	- District V	23
					Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	1 490.9(4)	-	1 490.9	Exportations totales	26
6.7 ^r	13.4	521.2 ^r	-	521.2 ^r	Stocks au début de l'exercice:	
63.4	-	6 844.6	77.6	6 922.2	Gisements et usines de traitement	27
					Transporteurs	28
13.1	8.5	542.8	-	542.8	Stocks à la fin de l'exercice:	
115.6	-	6 939.2	78.2	7 017.4	Gisements et usines de traitement	29
					Transporteurs	30
58.6	- 4.9	116.2	0.6	116.8	Variations nettes des stocks	31
-	-	0.8	-	0.8	Livraisons à d'autres acheteurs	32
- 1.3	-	- 65.9	- 0.6	- 66.5	Pertes et rectifications	33
188.6	10.1	7 377.0	1 754.7	9 131.7	TOTAL DE L'UTILISATION	34

(1) Incluant 125.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 83.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 80.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 91.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47.7 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1983

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	36.0	115.6	6 496.6
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	7.3	129.1
3 Net new production	0.1	--	36.0	108.3	6 367.5
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 034.9
5 NET WITHDRAWALS	0.1	--	36.0	108.3	5 332.6
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	5.7	34.5
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.1	31.9
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.3	837.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.4	315.7(3)
10 Adjustment	-	-	-	42.7	107.0
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	36.0	53.1	4 005.8
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	36.0	108.3	5 332.6
GAS UTILITIES					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	36.0	53.1	4 005.8
14 <u>Total</u>	0.1	--	36.0	53.1	4 005.8
15 Receipts from distributor storage	-	-	-	22.1	28.9
16 Imports	-	-	-	-	-
17 Other receipts(4)	-	-	21.6	-	0.6
18 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	57.6	75.2	4 035.3
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Quebec	-	--	-	-	212.5
21 Ontario	-	-	44.6	-	832.6
22 Manitoba	-	-	-	-	67.9
23 Saskatchewan	-	-	-	67.4	94.3
24 Alberta	-	-	-	-	894.9
25 British Columbia	-	-	-	-	19.3
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 <u>Total sales</u>	0.1	--	44.6	67.4	2 121.5
28 Exports	-	-	-	-	1 285.5
29 Other deliveries(4,5)	-	-	11.8	-	1.4
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	7.5	520.6
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.5	- 0.6
32 Pipeline fuel	-	-	0.2	3.8	62.1
33 Pipeline losses, etc.	-	-	1.0	2.0	44.8
34 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	57.6	75.2	4 035.3

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
592.4(1)	2.7	7 243.4	-	7 243.4	Approvisionnement:	
7.5	1.6	145.5	-	145.5	Production originale brute	1
584.9	1.1	7 097.9	-	7 097.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.1	-	1 038.0	-	1 038.0	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
581.8	1.1	6 059.9	-	6 059.9	PRÉLÈVEMENT NET	5
16.0	-	56.2	-	56.2	Utilisation:	
0.3	-	33.3	-	33.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
60.0	-	900.0	-	900.0	Pertes en cours de traitement	8
39.1	-	358.2	-	358.2	Autres emplois et utilisations	9
3.7	-	146.0	-	146.0	Rectifications	10
470.1	1.1	4 566.2	-	4 566.2	Livraisons de gaz marchand	11
581.8	1.1	6 059.9	-	6 059.9	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
470.1	1.1	4 566.2	-	4 566.2	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
470.1	1.1	4 566.2	-	4 566.2	Total	14
-	-	51.0	-	51.0	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.2	0.2	Importations	16
-	-	22.2	21.1	43.3	Autres arrivages(4)	17
470.1	1.1	4 639.4	21.3	4 660.7	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	212.5	-	212.5	Nouveau-Brunswick	19
-	-	877.2	-	877.2	Québec	20
-	-	67.9	-	67.9	Ontario	21
-	-	161.7	-	161.7	Manitoba	22
-	-	894.9	0.2	895.1	Saskatchewan	23
53.7	-	273.0	-	273.0	Alberta	24
-	1.1	1.1	-	1.1	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
53.7	1.1	2 488.4	0.2	2 488.6	Total des ventes	27
85.2	-	1 470.7	-	1 470.7	Exportations	28
-	-	13.2	21.1	34.3	Autres livraisons(4,5)	29
2.3	-	530.4	-	530.4	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
5.6	-	3.5	-	3.5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
5.3	-	71.5	-	71.5	Gaz consommé dans les réseaux	32
17.9	-	61.7	-	61.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
470.1	1.1	4 639.4	21.3	4 660.7	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.3	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 612.8
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1	--	35.6	107.9	6 096.4	367.5	1.0	6 608.5
September - Septembre	0.1	--	36.0	108.3	6 367.5	574.8	11.2	7 097.9
October - Octobre	0.1P	--	39.1P	110.3P	6 957.1P	594.1P	15.7P	7 716.4P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.4P	--	374.7P	1 202.8P	68 702.6P	5 492.6P	131.6P	75 905.7P
SEPTEMBER - 1982 - TOTAL - SEPTEMBRE	0.1	--	40.5	106.2	6 367.8	351.0	1.1	6 866.7

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

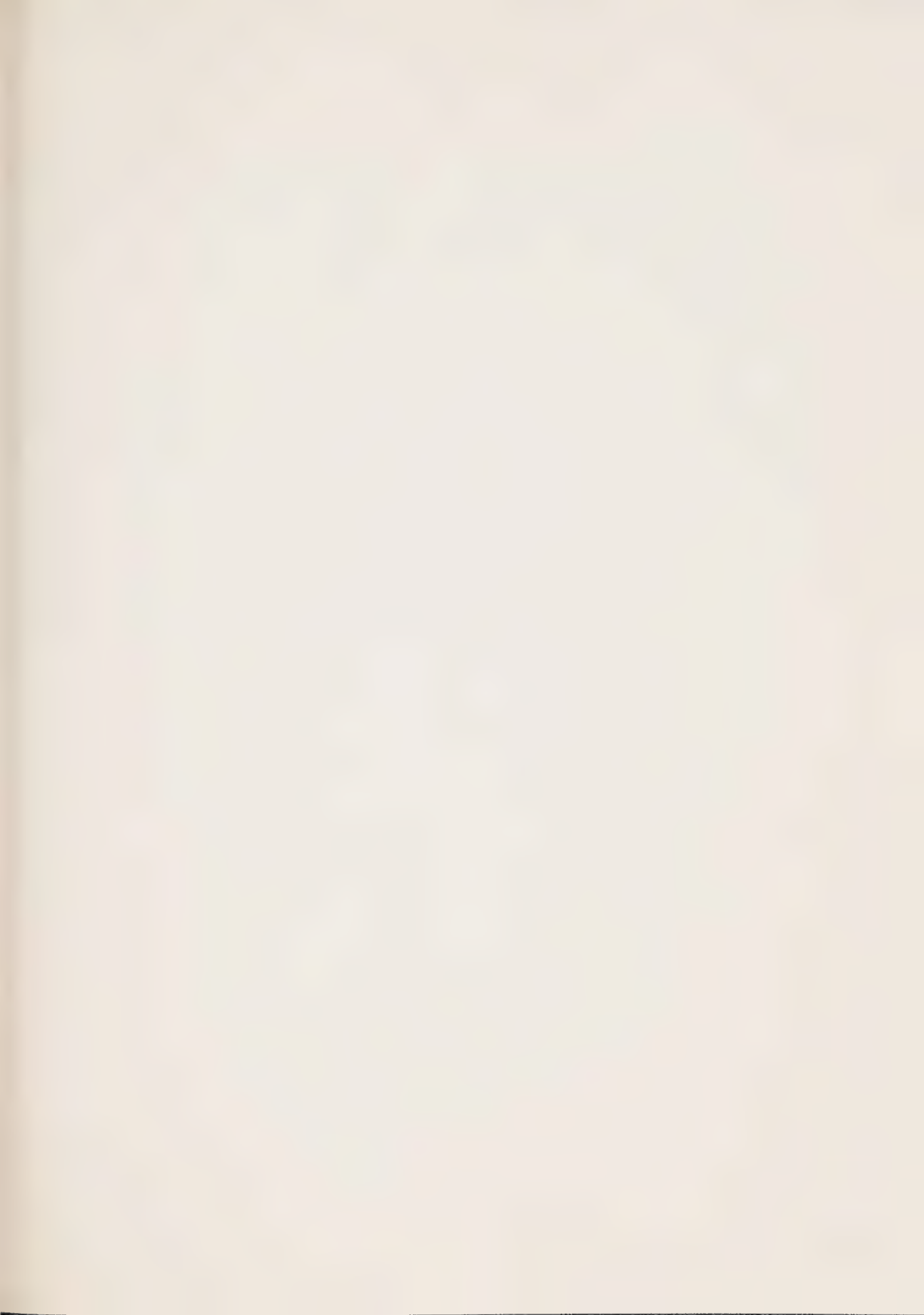
Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	394 000	8 939	402 939
September - Septembre	-	410 000	19 448	429 448
October - Octobre	-	420 000P	15 000P	435 000P
November - Novembre				
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	4 244 000P	163 438P	4 407 438P
SEPTEMBER - 1982 - TOTAL - SEPTEMBRE	-	347 000	6 882	353 882

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, September 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, septembre 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	5.4	405.9	5.4	416.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	18.2	-	18.2
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.4	387.7	5.4	398.5
Butane:				
Production	3.5	250.9	7.5	261.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.5	250.9	7.5	261.9
Ethane - Éthane:				
Production	3.2	421.8	-	425.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.2	421.8	-	425.0
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	410 000	19 448	429 448

- (1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 10.1 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- (1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 10.1 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- (2) Includes 162.7 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (2) Comprend 162.7 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (3) Includes 1.3 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- (3) Comprend 1.3 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- (4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.



Crude petroleum and natural gas production

October 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

October 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

February 1984
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Février 1984
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1983	13

INTRODUCTION

OCTOBER 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1983 amounted to 7 524 000 cubic metres or 242 710 cubic metres per day, an increase of 6.6% or 16 068 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1983 is as follows: 6.0 millions of cubic metres (80.3%) were sent to Canadian refineries and 1.43 millions of cubic metres (19.0%) were exported. The 0.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.87 millions of cubic metres, or 60 242 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 1.0% to 7 846.1 millions of cubic metres from 7 925.6 millions of cubic metres in October 1982.

The disposition of natural gas for October 1983 is as follows: 1 247.6 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 598.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 493.4 millions of cubic metres were exported; 3 189.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 316.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

OCTOBRE 1983

En octobre 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 524 000 mètres cubes ou 242 710 mètres cubes par jour, soit, par rapport à octobre 1982, une augmentation de 6.6% ou de 16 068 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1983 se répartit de la manière suivante: 6.0 millions de mètres cubes (80.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.43 millions de mètres cubes (19.0%) destinés à l'exportation. La différence de 0.7% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.87 millions de mètres cubes ou 60 242 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.0% passant à 7 846.1 millions de mètres cubes de 7 925.6 millions de mètres cubes en octobre 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 247.6 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 598.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 493.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 189.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 316.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
New Brunswick:								
1	Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2	Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:								
3	Crude oil and condensate	84.0	77.7P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4	Total	84.0	77.7P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
Manitoba:								
5	Crude oil and condensate	524.2	667.9P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	Total	524.2	667.9P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
Saskatchewan:								
7	Crude oil and condensate	7 269.9	8 590.7P	800.8 ^r	657.6 ^r	737.5 ^r	687.2 ^r	815.1 ^r
8	Pentanes plus	20.4	15.5P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	53.2	59.8P	5.4 ^r	4.2 ^r	5.6 ^r	6.0 ^r	5.9
10	Butanes	35.1	36.1P	3.3 ^r	2.6 ^r	3.1 ^r	3.7 ^r	3.5
11	Ethane	42.0	41.4P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	Total	7 420.6	8 743.5P	815.9	668.8	750.9	702.8	830.2
Alberta:								
13	Crude oil and condensate	56 891.8	60 109.1P	5 154.4	4 963.7 ^r	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	4 959.6	4 676.1P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	4 702.2	4 244.1P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16	Butanes	2 820.2	2 735.0P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	3 817.8	4 064.8P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18	Total	73 191.5	75 829.1P	6 883.5	6 392.4 ^r	6 890.6	5 927.4	6 050.8
British Columbia:								
19	Crude oil and condensate	1 907.5	1 925.9P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20	Pentanes plus	122.7	94.5P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21	Propane	61.5	56.0P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22	Butanes	80.4	71.7P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23	Total	2 172.1	2 148.1P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
Northwest Territories:								
24	Crude oil and condensate	160.5	155.2P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25	Total	160.5	155.2P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
Canada:								
26	Crude oil and condensate	66 837.9	71 526.5P	6 223.1 ^r	5 873.5 ^r	6 328.8 ^r	5 483.2 ^r	5 857.1 ^r
27	Pentanes plus	5 102.7	4 786.1P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28	Propane	4 816.9	4 359.9P	497.3 ^r	397.4 ^r	431.5 ^r	379.7 ^r	338.2
29	Butanes	2 935.7	2 842.8P	295.0 ^r	263.2 ^r	287.3 ^r	237.3 ^r	218.8
30	Ethane	3 859.7	4 106.2P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	83 552.9	87 621.5P	7 993.9	7 333.5 ^r	7 926.6	6 897.6	7 125.2

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--		Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--		Total	2
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.6P		Ontario: Pétrole brut et condensat	3
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.6P		Total	4
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	64.9P		Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	64.9P		Total	6
772.1 ^r	802.8 ^r	834.1 ^r	824.8	844.3	814.4P		Saskatchewan: Pétrole brut et condensat	7
1.5	0.9	1.4	1.5	1.6	1.7P		Pentanes plus	8
5.7 ^r	4.4 ^r	4.9 ^r	5.4	6.1	6.2P		Propane	9
4.0 ^r	2.6 ^r	3.0 ^r	3.5	3.5	3.3P		Butanes	10
4.4	2.9	2.9	3.2	3.8	4.0P		Ethane	11
787.7	813.6	846.3	838.4	859.3	829.6P		Total	12
604.8	5 979.0	6 046.5 ^r	5 870.7	5 975.2	5 839.6P		Alberta: Pétrole brut et condensat	13
366.8	403.5	401.2	410.4	428.7	443.5P		Pentanes plus	14
335.2	374.3	334.8	387.7	387.8	434.4P		Propane	15
214.0	238.4	249.9	250.9	255.6	270.0P		Butanes	16
336.8	301.4	312.7	421.8	397.1	411.7P		Ethane	17
6 857.6	7 296.6	7 345.1 ^r	7 341.5	7 444.4	7 399.2P		Total	18
165.0	172.3	183.2	176.4	178.3	182.2P		Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	19
5.6	15.0	13.4	11.2	7.6	8.7P		Pentanes plus	20
3.5	5.2	5.3	5.4	4.5	5.0P		Propane	21
5.6	8.0	7.4	7.5	6.8	7.2P		Butanes	22
179.7	200.5	209.3	200.5	197.2	203.1P		Total	23
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9P		Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	24
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9P		Total	25
620.7 ^r	7 036.0 ^r	7 146.5 ^r	6 952.9	7 086.1	6 918.6P		Canada: Pétrole brut et condensat	26
373.9	419.4	416.0	423.1	437.9	453.9P		Pentanes plus	27
344.4 ^r	383.9 ^r	345.0 ^r	398.5	398.4	445.6P		Propane	28
223.6 ^r	249.0 ^r	260.3 ^r	261.9	265.9	280.5P		Butanes	29
341.2	304.3	315.6	425.0	400.9	415.7P		Ethane	30
903.8	8 392.6	8 483.4 ^r	8 461.4	8 589.2	8 514.3P		TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.2	67.5	843.7	5 096.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	870.1(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.2	67.5	843.7	5 966.2
5 Condensate	-	-	-	0.6	9.0
6 Pentanes plus	-	-	-	1.6	428.7
7 Net withdrawals	--	6.2	67.5	845.9	6 403.9
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.2	67.5	845.9	6 403.9
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	200.1(3)
11 Quebec	-	-	22.7	156.9	972.1
12 Ontario	-	-	37.6	237.4	2 247.6
13 Manitoba	-	-	-	-	-
14 Saskatchewan	-	-	-	10.5	80.6
15 Alberta	-	-	-	-	1 500.5
16 British Columbia	-	-	-	-	380.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	6.2	60.3	404.8	5 381.4
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	144.9
20 - District II	-	-	5.0	497.0	492.9
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	209.5
23 - District V	-	-	-	-	81.6
24 Total to United States	-	-	5.0	497.0	928.9
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	5.0	497.0	928.9
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	11.5 ^r	103.2	370.4 ^r
28 Transporters'	-	-	16.0	620.7	6 186.9
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	11.9	101.0	406.3
30 Transporters'	-	-	16.1	607.7	6 269.1
31 Net inventory changes	-	-	0.5	- 15.2	118.1
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	1.4
33 Losses and adjustments	-	-	1.7	- 40.7	- 25.9
34 TOTAL DISPOSITION	--	6.2	67.5	845.9	6 403.9

(1) Includes 141.6 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 55.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and NIL thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 45.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 49.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					Nº	
					Approvisionnement:	
177.4	14.6	6 205.5	-	6 205.5	Production intérieure:	
-	-	870.1	-	870.1	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
177.4	14.6	7 075.6	-	7 075.6	Total	4
0.9	-	10.5	-	10.5	Condensat	5
7.6	-	437.9	-	437.9	Pentanes plus	6
185.9	14.6	7 524.0	-	7 524.0	Prélèvement net	7
-	-	-	1 867.5(2)	1 867.5	Importations	8
185.9	14.6	7 524.0	1 867.5	9 391.5	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	200.1	932.5	1 132.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 151.7	996.8	2 048.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 528.8	38.2	2 567.0	Québec	11
-	-	-	-	-	Ontario	12
-	-	91.1	-	91.1	Manitoba	13
-	-	1 500.5	-	1 500.5	Saskatchewan	14
174.7	-	555.2	-	555.2	Alberta	15
-	14.6	15.2	-	15.2	Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
174.7	14.6	6 042.6	1 867.5	7 910.1	Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	144.9	-	144.9	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	994.9	-	994.9	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	209.5	-	209.5	- District III	21
-	-	81.6	-	81.6	- District IV	22
-	-	1 430.9	-	1 430.9	- District V	23
					Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	1 430.9(4)	-	1 430.9	Exportations totales	26
13.1	8.5	506.7 ⁽¹⁾	-	506.7 ⁽¹⁾	Stocks au début de l'exercice:	
115.6	-	6 939.2	78.2	7 017.4	Gisements et usines de traitement	27
					Transporteurs	28
9.2	7.9	536.3	-	536.3	Stocks à la fin de l'exercice:	
120.5	-	7 013.4	72.3	7 085.7	Gisements et usines de traitement	29
					Transporteurs	30
1.0	- 0.6	103.8	- 5.9	97.9	Variations nettes des stocks	31
-	-	1.4	-	1.4	Livraisons à d'autres acheteurs	32
10.2	-	- 54.7	5.9	- 48.8	Pertes et rectifications	33
185.9	14.6	7 524.0	1 867.5	9 391.5	TOTAL DE L'UTILISATION	34

(1) Incluant 141.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 55.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 45.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 49.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1983

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	40.3	145.3	7 084.9
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	7.1	127.8
3	Net new production	0.1	--	40.3	138.2	6 957.1
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 085.1
5	NET WITHDRAWALS	0.1	--	40.3	138.2	5 872.0
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	6.2	13.6
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.0	51.0
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	2.8	857.1(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.3	317.8(3)
10	Adjustment	-	-	-	63.8	139.0
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	40.3	61.1	4 493.5
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	40.3	138.2	5 872.0
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	--	40.3	61.1	4 493.5
14	<u>Total</u>	0.1	--	40.3	61.1	4 493.5
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	44.8	25.8
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	22.3	-	1.1
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	62.6	105.9	4 520.4
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	303.2
21	Ontario	-	-	53.3	-	1 098.0
22	Manitoba	-	-	-	-	111.0
23	Saskatchewan	-	-	-	79.8	106.5
24	Alberta	-	-	-	-	1 080.9
25	British Columbia	-	-	-	-	23.4
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales</u>	0.1	--	53.3	79.8	2 723.0
28	Exports	-	-	-	-	1 307.7
29	Other deliveries(4,5)	-	-	8.5	-	1.1
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	7.2	222.1
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.0	9.9
32	Pipeline fuel	-	-	0.1	4.2	98.0
33	Pipeline losses, etc.	-	-	0.7	15.7	156.6
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	62.6	105.9	4 520.4

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N°	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT	
715.6(1)	3.3	7 989.5	-	7 985.5	Approvisionnement:	
6.8	1.7	143.4	-	143.4	Production originale brute	1
708.8	1.6	7 846.1	-	7 846.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.8	-	1 088.9	-	1 088.9	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
705.0	1.6	6 757.2	-	6 757.2	PRÉLÈVEMENT NET	5
7.1	-	26.9	-	26.9	Utilisation:	
0.2	-	52.2	-	52.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
94.7	-	954.6	-	954.6	Pertes en cours de traitement	8
43.3	-	364.4	-	364.4	Autres emplois et utilisations	9
- 2.1	-	200.7	-	200.7	Rectifications	10
561.8	1.6	5 158.4	-	5 158.4	Livraisons de gaz marchand	11
705.0	1.6	6 757.2	-	6 757.2	TOTAL DE L'UTILISATION	12
					DISTRIBUTION DE GAZ	
561.8	1.6	5 158.4	-	5 158.4	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
561.8	1.6	5 158.4	-	5 158.4	Total	14
-	-	70.6	-	70.6	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	0.3	0.3	Importations	16
-	-	23.4	29.2	52.6	Autres arrivages(4)	17
561.8	1.6	5 252.4	29.5	5 281.9	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	303.2	-	303.2	Nouveau-Brunswick	19
-	-	1 151.3	-	1 151.3	Québec	20
-	-	111.0	-	111.0	Ontario	21
-	-	186.3	-	186.3	Manitoba	22
-	-	1 080.9	0.3	1 081.2	Saskatchewan	23
331.4	-	354.8	-	354.8	Alberta	24
-	1.6	1.6	-	1.6	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
331.4	1.6	3 189.2	0.3	3 189.5	Total des ventes	27
185.7	-	1 493.4	-	1 493.4	Exportations	28
-	-	9.6	29.2	38.8	Autres livraisons(4,5)	29
-	-	229.3	-	229.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
12.2	-	21.1	-	21.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
5.7	-	108.0	-	108.0	Gaz consommé dans les réseaux	32
26.8	-	201.8	-	201.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
561.8	1.6	5 252.4	29.5	5 281.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres ^a at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.3	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 612.8
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1	--	35.6	107.9	6 096.4	367.5	1.0	6 608.5
September - Septembre	0.1	--	36.0	108.3	6 367.5	574.8	11.2	7 097.9
October - Octobre	0.1	--	40.3	138.2	6 957.1	697.0	13.4	7 846.1
November - Novembre	0.1P	--	41.0P	142.3P	7 655.6P	828.5P	16.0P	8 683.5P
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.5P	--	416.9P	1 373.0P	76 358.2P	6 424.0P	145.3P	84 718.9P
OCTOBER - 1982 - TOTAL - OCTOBRE	0.1	--	43.1	148.6	7 118.3	613.9	1.6	7 925.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	394 000	8 939	402 939
September - Septembre	-	410 000	19 448	429 448
October - Octobre	-	409 000	32 296	441 296
November - Novembre	-	435 000P	30 000P	465 000P
December - Décembre				
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	4 668 000P	210 734P	4 878 734P
OCTOBER - 1982 - TOTAL - OCTOBRE	-	400 000	7 866	407 866

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, October 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, octobre 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	6.1	427.2	4.5	437.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	39.4	-	39.4
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.1	387.8	4.5	398.4
Butane:				
Production	3.5	255.6	6.8	265.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.5	255.6	6.8	265.9
Ethane - Éthane:				
Production	3.8	397.1	-	400.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.8	397.1	-	400.9
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	409 000	32 296	441 296

- 1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 11.8 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- 1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 11.8 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- 2) Includes 156.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 2) Comprend 156.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 3) Includes 1.2 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 3) Comprend 1.2 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

November 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Crude petroleum and natural gas production

November 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply
and Services Canada 1984

March 1984
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 11

ISBN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Mars 1984
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1983	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1983	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1983	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1983	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1983	13

INTRODUCTION

NOVEMBER 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1983 amounted to 7 389 700 cubic metres or 246 323 cubic metres per day, an increase of 2.3% or 5 737 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1983 is as follows: 5.9 millions of cubic metres (80.5%) were sent to Canadian refineries and 1.54 millions of cubic metres (20.8%) were exported. The 1.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.88 millions of cubic metres, or 29 210 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 2.8% to 8 791.7 millions of cubic metres from 9 044.6 millions of cubic metres in November 1982.

The disposition of natural gas for November 1983 is as follows: 718.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 743.0 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 838.5 millions of cubic metres were exported; 4 193.9 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 297.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

NOVEMBRE 1983

En novembre 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 389 700 mètres cubes ou 246 323 mètres cubes par jour, soit, par rapport à novembre 1982, une augmentation de 2.3% ou de 5 737 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1983 se répartit de la manière suivante: 5.9 millions de mètres cubes (80.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.54 millions de mètres cubes (20.8%) destinés à l'exportation. La différence de 1.3% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.88 millions de mètres cubes ou 29 210 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 2.8% passant à 8 791.7 millions de mètres cubes de 9 044.6 millions de mètres cubes en novembre 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 718.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 743.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 838.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 193.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 297.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983					
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	New Brunswick:							
1	Crude oil and condensate	0.1	0.1	--	--	--	--	--
2	Total	0.1	0.1	--	--	--	--	--
	Ontario:							
3	Crude oil and condensate	85.6	83.6P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
4	Total	85.6	83.6P	7.9	7.9	6.3	6.9	7.7
	Manitoba:							
5	Crude oil and condensate	582.3	738.0P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
6	Total	582.3	738.0P	58.8	53.9	60.1	56.3	57.5
	Saskatchewan:							
7	Crude oil and condensate	8 122.2	9 468.2P	800.8 ^r	657.6 ^r	737.5 ^r	687.2 ^r	815.1 ^r
8	Pentanes plus	8.0	16.5P	1.4	1.2	1.2	1.8	1.3
9	Propane	27.1	63.2P	5.4 ^r	4.2 ^r	5.6 ^r	6.0 ^r	5.9 ^r
10	Butanes	16.5	41.9P	3.3 ^r	2.6 ^r	3.1 ^r	3.7 ^r	3.5 ^r
11	Ethane	22.9	45.2P	5.0	3.2	3.5	4.1	4.4
12	Total	8 196.7	9 635.0P	815.9	668.8	750.9	702.8	830.2^r
	Alberta:							
13	Crude oil and condensate	62 727.6	66 042.6P	5 154.4	4 963.7 ^r	5 322.5	4 544.2	4 808.5
14	Pentanes plus	5 529.6	5 125.6P	522.2	466.7	460.7	399.7	372.7
15	Propane	5 202.3	4 645.1P	485.9	387.0	419.9	368.6	328.5
16	Butanes	3 117.1	3 001.1P	283.5	254.6	278.4	228.1	211.6
17	Ethane	4 244.1	4 567.7P	437.5	320.4	409.1	386.8	329.5
18	Total	80 820.7	83 382.1P	6 883.5	6 392.4^r	6 890.6	5 927.4	6 050.8
	British Columbia:							
19	Crude oil and condensate	2 105.2	2 085.6P	184.5	169.1	186.1	174.8	154.0
20	Pentanes plus	135.4	106.7P	12.4	7.9	4.5	5.0	3.2
21	Propane	68.8	62.5P	6.0	6.2	6.0	5.1	3.8
22	Butanes	89.4	79.6P	8.2	6.0	5.8	5.5	3.7
23	Total	2 398.8	2 334.4P	211.1	189.2	202.4	190.4	164.7
	Northwest Territories:							
24	Crude oil and condensate	173.2	169.4P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
25	Total	173.2	169.4P	16.7	21.3	16.3	13.8	14.3
	Canada:							
26	Crude oil and condensate	73 796.2	78 587.5P	6 223.1 ^r	5 873.5 ^r	6 328.8 ^r	5 483.2 ^r	5 857.1 ^r
27	Pentanes plus	5 673.0	5 248.8P	536.0	475.8	466.4	406.5	377.2
28	Propane	5 298.2	4 770.8P	497.3 ^r	397.4 ^r	431.5 ^r	379.7 ^r	338.2 ^r
29	Butanes	3 223.0	3 122.6P	295.0 ^r	263.2 ^r	287.3 ^r	237.3 ^r	218.8 ^r
30	Ethane	4 267.0	4 612.9P	442.5	323.6	412.6	390.9	333.9
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	92 257.4	96 342.6P	7 993.9	7 333.5^r	7 926.6	6 897.6	7 125.2^r

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick:	
--	--	--	--	--	--	--	Pétrole brut et condensat	1
							Total	2
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.4	6.1P	Ontario:	
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.4	6.1P	Pétrole brut et condensat	3
							Total	4
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	67.5	67.5P	Manitoba:	
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	67.5	67.5P	Pétrole brut et condensat	5
							Total	6
772.1 ^r	802.8 ^r	834.1 ^r	824.8	844.3	840.9	851.0P	Saskatchewan:	
1.5	0.9	1.4	1.5	1.6	1.3	1.4P	Pétrole brut et condensat	7
5.7 ^r	4.4 ^r	4.9 ^r	5.4	6.1	5.0	4.6P	Pentanes plus	8
4.0 ^r	2.6 ^r	3.0 ^r	3.5	3.5	4.1	5.0P	Propane	9
4.4	2.9	2.9	3.2	3.8	3.8	4.0P	Butanes	10
							Ethane	11
787.7	813.6	846.3	838.4	859.3	855.1	866.0P	Total	12
604.8	5 979.0	6 046.5 ^r	5 870.7	5 975.2	5 839.6	5 933.5P	Alberta:	
366.8	403.5	401.2	410.4	428.7	443.0	450.0P	Pétrole brut et condensat	13
335.2	374.3	334.8	387.7	387.8	410.8	424.6P	Pentanes plus	14
214.0	238.4	249.9	250.9	255.6	260.4	275.7P	Propane	15
336.8	301.4	312.7	421.8	397.1	467.7	446.9P	Butanes	16
							Ethane	17
857.6	7 296.6	7 345.1 ^r	7 341.5	7 444.4	7 421.5	7 530.7P	Total	18
165.0	172.3	183.2	176.4	178.3	169.3	172.6P	Colombie-Britannique:	
5.6	15.0	13.4	11.2	7.6	10.8	10.1P	Pétrole brut et condensat	19
3.5	5.2	5.3	5.4	4.5	5.3	6.2P	Pentanes plus	20
5.6	8.0	7.4	7.5	6.8	7.0	8.1P	Propane	21
							Butanes	22
179.7	200.5	209.3	200.5	197.2	192.4	197.0P	Total	23
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9	14.2P	Territoires du Nord-Ouest:	
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9	14.2P	Pétrole brut et condensat	24
							Total	25
620.7 ^r	7 036.0 ^r	7 146.5 ^r	6 952.9	7 086.1	6 934.6	7 044.9P	Canada:	
373.9	419.4	416.0	423.1	437.9	455.1	461.5P	Pétrole brut et condensat	26
344.4 ^r	383.9 ^r	345.0 ^r	398.5	398.4	421.1	435.4P	Pentanes plus	27
223.6 ^r	249.0 ^r	260.3 ^r	261.9	265.9	271.5	288.8P	Propane	28
341.2	304.3	315.6	425.0	400.9	471.5	450.9P	Butanes	29
							Ethane	30
903.8	8 392.6	8 483.4 ^r	8 461.4	8 589.2	8 553.8	8 681.5P	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1983

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.4	67.5	840.3	4 913.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	917.8(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.4	67.5	840.3	5 831.1
5 Condensate	-	-	-	0.6	8.5
6 Pentanes plus	-	-	-	1.3	443.0
7 Net withdrawals	--	6.4	67.5	842.2	6 282.6
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.4	67.5	842.2	6 282.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	213.1(3)
11 Quebec	-	-	25.8	111.1	879.9
12 Ontario	-	-	35.6	168.9	2 258.5
13 Manitoba	-	-	-	-	-
14 Saskatchewan	-	-	-	0.2	120.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 459.1
16 British Columbia	-	-	-	-	468.0
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	6.4	61.4	280.2	5 398.7
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	146.7
20 - District II	-	-	7.0	512.4	567.5
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	219.9
23 - District V	-	-	-	-	83.3
24 Total to United States	-	-	7.0	512.4	1 017.4
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	7.0	512.4	1 017.4
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	11.9	101.0	406.3
28 Transporters'	-	-	16.1	607.7	6 269.1
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	12.8	100.5	415.3
30 Transporters'	-	-	15.9	661.3	6 160.4
31 Net inventory changes	-	-	0.7	53.1	- 99.7
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	2.6
33 Losses and adjustments	-	-	- 1.6	- 3.5	- 36.4
34 TOTAL DISPOSITION	--	6.4	67.5	842.2	6 282.6

(1) Includes 136.9 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 40.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 47.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 47.7 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					NO	
					Approvisionnement:	
168.5	10.9	6 066.9	-	6 006.9	Production intérieure:	
-	-	917.8	-	917.8	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
					Moins - Repris pour l'injection	3
168.5	10.9	6 924.7	-	6 924.7	Total	4
0.8	-	9.9	-	9.9	Condensat	5
10.8	-	455.1	-	455.1	Pentanes plus	6
180.1	10.9	7 389.7	-	7 389.7	Prélèvement net	7
-	-	-	876.3(2)	876.3	Importations	8
180.1	10.9	7 389.7	876.3	8 266.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	213.1	432.5	645.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 016.0	418.7	1 434.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 469.4	25.1	2 494.5	Québec	11
-	-	-	-	-	Ontario	12
-	-	-	-	-	Manitoba	13
-	-	121.1	-	121.1	Saskatchewan	14
-	-	1 459.1	-	1 459.1	Alberta	15
189.0	-	657.0	-	657.0	Colombie-Britannique	16
-	14.2	14.2	-	14.2	Territoires du Nord-Ouest	17
189.0	14.2	5 949.9	876.3	6 826.2	Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	146.7	-	146.7	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 086.9	-	1 086.9	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	219.9	-	219.9	- District III	21
-	-	83.3	-	83.3	- District IV	22
-	-	1 536.8	-	1 536.8	- District V	23
					Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	1 536.8(4)	-	1 536.8	Exportations totales	26
9.2	7.9	536.3	-	536.3	Stocks au début de l'exercice:	
120.5	-	7 013.4	72.3	7 085.7	Gisements et usines de traitement	27
					Transporteurs	28
11.6	4.6	544.8	-	544.8	Stocks à la fin de l'exercice:	
104.0	-	6 941.6	77.1	7 018.7	Gisements et usines de traitement	29
					Transporteurs	30
14.1	- 3.3	- 63.3	4.8	- 58.5	Variations nettes des stocks	31
-	-	2.6	-	2.6	Livraisons à d'autres acheteurs	32
5.2	-	- 36.3	- 4.8	- 41.1	Pertes et rectifications	33
80.1	10.9	7 389.7	876.3	8 266.0	TOTAL DE L'UTILISATION	34

(1) Incluant 136.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 40.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 47.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47.7 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1983

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C				
FIELD AND PROCESSING PLANTS					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	43.2	152.0	7 775.2
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	10.3	119.6
3 Net new production	0.1	--	43.2	141.7	7 655.6
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 012.9
NET WITHDRAWALS	0.1	--	43.2	141.7	6 642.7
Disposition:					
5 Field disposition and uses	-	-	-	6.0	26.5
6 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.1	67.8
Processing plant disposition and uses:					
7 Processing shrinkage	-	-	-	2.5	911.7(2)
8 Other disposition and uses	-	-	-	3.2	328.9(3)
9 Adjustment	-	-	-	37.4	156.1
10 Deliveries of marketable gas	0.1	--	43.2	91.5	5 151.7
11 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	43.2	141.7	6 642.7
GAS UTILITIES					
Supply:					
12 Total of marketable gas	0.1	--	43.2	91.5	5 151.7
13 <u>Total</u>	0.1	--	43.2	91.5	5 151.7
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	110.2	336.6
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	21.7	-	3.4
17 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	64.9	110.2	5 491.7
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	358.0
20 Ontario	-	-	54.5	-	1 640.8
21 Manitoba	-	-	-	-	141.3
22 Saskatchewan	-	-	-	103.8	175.1
23 Alberta	-	-	-	-	1 278.5
24 British Columbia	-	-	-	-	26.3
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 <u>Total sales</u>	0.1	--	54.5	103.8	3 620.0
27 Exports	-	-	-	-	1 565.2
28 Other deliveries(4,5)	-	-	9.8	-	1.5
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	18.8	39.2
30 Line pack fluctuation	-	-	-	0.4	1.3
31 Pipeline fuel	-	-	0.1	5.1	97.2
32 Pipeline losses, etc.	-	-	0.5	17.9	167.3
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	64.9	110.2	5 491.7

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
Millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 150°C					N ^o
Millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 150°C					
					GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT
59.6(1)	2.5	8 932.6	-	8 932.6	Approvisionnement:
10.1	0.9	140.9	-	140.9	Production originale brute 1
49.5	1.6	8 791.7	-	8 791.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
3.2	-	1 016.1	-	1 016.1	Production originale nette 3
					Moins - Gaz injecté et stocké 4
46.3	1.6	7 775.6	-	7 775.6	PRÉLÈVEMENT NET 5
8.4	-	60.9	-	60.9	Utilisation:
1.0	-	69.9	-	69.9	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
9.0	-	1 033.2	-	1 033.2	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
1.9	-	384.0	-	384.0	Pertes en cours de traitement 8
1.5	-	195.0	-	195.0	Autres emplois et utilisations 9
4.5	1.6	6 032.6	-	6 032.6	Rectifications 10
					Livraisons de gaz marchand 11
6.3	1.6	7 775.6	-	7 775.6	TOTAL DE L'UTILISATION 12
					DISTRIBUTION DE GAZ
4.5	1.6	6 032.6	-	6 032.6	Approvisionnement:
4.5	1.6	6 032.6	-	6 032.6	Total de gaz marchand 13
-	-	355.3	-	355.3	Total 14
-	-	0.3	0.3	0.3	Déstockage par les distributeurs 15
-	-	25.1	52.0	77.1	Importations 16
4.5	1.6	6 413.0	52.3	6 465.3	Autres arrivages(4) 17
					APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND 18
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:
-	-	358.0	-	358.0	Ventes:
-	-	1 695.3	-	1 695.3	Nouveau-Brunswick 19
-	-	141.3	-	141.3	Québec 20
-	-	278.9	-	278.9	Ontario 21
-	-	1 278.5	0.3	1 278.8	Manitoba 22
6.6	-	439.9	-	439.9	Saskatchewan 23
-	1.6	1.6	-	1.6	Alberta 24
					Colombie-Britannique 25
					Territoires du Nord-Ouest 26
6.6	1.6	4 193.6	0.3	4 193.9	Total des ventes 27
3.3	-	1 838.5	-	1 838.5	Exportations 28
-	-	11.3	52.0	63.3	Autres livraisons(4,5) 29
-	-	58.0	-	58.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs 30
6.6	-	1.1	-	1.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux 31
9.9	-	133.3	-	133.3	Gaz consommé dans les réseaux 32
5.5	-	177.2	-	177.2	Pertes dans les pipe-lines, etc. 33
5.5	1.6	6 413.0	52.3	6 465.3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND 34

note(s) à la fin du tableau 6.

Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	134.3	8 769.4	916.9	30.4	9 892.6
February - Février	0.2	--	37.1	121.7	7 673.9	648.0	34.2	8 515.1
March - Mars	0.2	--	39.1	133.3	7 641.3	631.3	9.9	8 455.1
April - Avril	0.2	--	36.3	120.0	6 899.5	547.7	9.1	7 612.8
May - Mai	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8
June - Juin	0.1	--	39.0	125.0	5 916.9	395.3	9.3	6 485.6
July - Juillet	0.1	--	39.1	113.5	6 043.5	376.7	1.0	6 573.9
August - Août	0.1	--	35.6	107.9	6 096.4	367.5	1.0	6 608.5
September - Septembre	0.1	--	36.0	108.3	6 367.5	574.8	11.2	7 097.9
October - Octobre	0.1	--	40.3	138.2	6 957.1	697.0	13.4	7 846.1
November - Novembre	0.1	--	43.2	141.7	7 655.6	931.9	19.2	8 791.7
December - Décembre	0.1P	--	41.9P	130.8P	9 251.4P	1 025.1P	20.0P	10 469.3P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.6P	--	461.0P	1 503.2P	85 609.6P	7 552.5P	168.5P	95 296.4P
NOVEMBER - 1982 - TOTAL - NOVEMBRE	0.1	--	43.0	151.7	7 947.5	884.6	17.7	9 044.6

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	394 000	8 939	402 939
September - Septembre	-	410 000	19 448	429 448
October - Octobre	-	409 000	32 296	441 296
November - Novembre	-	431 000	37 310	468 310
December - Décembre	-	455 000P	33 000P	488 000P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	5 119 000P	251 044P	5 370 044P
NOVEMBER - 1982 - TOTAL - NOVEMBRE	-	430 000	17 643	447 643

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, November 1983

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, novembre 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Propane:				
Production	5.0	449.4	5.3	459.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	38.6	-	38.6
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.0	410.8	5.3	421.1
Butane:				
Production	4.1	260.4	7.0	271.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.1	260.4	7.0	271.5
Ethane - Éthane:				
Production	3.8	467.7	-	471.5
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.8	467.7	-	471.5
	metric - tonnes - métriques			
Sulphur - Soufre:				
Production	-	431 000	37 310	468 310

- 1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 17.6 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.
- 1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 17.6 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.
- 2) Includes 182.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- 2) Comprend 182.0 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- 3) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.0 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.
- 3) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.0 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.
- 4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- 4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- 5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- 5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Crude petroleum and natural gas production

December 1983

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Manufacturing and Primary Industries Division,
Energy Section

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

December 1983

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

April 1984
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 35, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Avril 1984
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 35, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1983	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 Preliminary	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1983	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 Preliminary	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983	16
7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983	16
8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1983	17

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1983	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1983 préliminaire	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1983	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 préliminaire	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983	16
7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983	16
8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1983	17

This publication was prepared under the direction of:

- Harold Nightingale, Director, Manufacturing and Primary Industries Division

- Ian Cavanagh, Chief, Energy Section

- Dave Madsen, Survey Operations

- Richard Godin, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Harold Nightingale, directeur, Division des industries manufacturières et primaires

- Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

- Dave Madsen, opérations des enquêtes

- Richard Godin, analyste

INTRODUCTION

DECEMBER 1983

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1983 amounted to 7 581 100 cubic metres or 244 552 cubic metres per day, an increase of 3.6% or 8 477 cubic metres per day from 1982.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1983 is as follows: 6.0 millions of cubic metres (79.7%) were sent to Canadian refineries and 1.52 millions of cubic metres (20.1%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.9 millions of cubic metres, or 29 058 cubic metres per day.

Natural gas production increased 7.9% to 10 712.4 millions of cubic metres from 9 924.6 millions of cubic metres in December 1982.

The disposition of natural gas for December 1982 is as follows: - 276.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 870.0 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 577.1 millions of cubic metres were exported; 5 713.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 827.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

DÉCEMBRE 1983

En décembre 1983, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 581 100 mètres cubes ou 244 552 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1982, une augmentation de 3.6 % ou de 8 477 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1983 se répartit de la manière suivante: 6.0 millions de mètres cubes (79.7 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.52 millions de mètres cubes (20.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.2 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.9 millions de mètres cubes ou 29 058 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 7.9 % passant à 10 712.4 millions de mètres cubes de 9 924.6 millions de mètres cubes en décembre 1982.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 276.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 870.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 577.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 713.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 827.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1983

		Total year-to-date	January	February	March	April	May
		Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1982	1983				
No.		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1	New Brunswick: Crude oil and condensate	0.1	0.1	--	--	--	--
2	Total	0.1	0.1	--	--	--	--
3	Ontario: Crude oil and condensate	85.6	83.6	7.9	7.9	6.3	6.9
4	Total	85.6	83.6	7.9	7.9	6.3	6.9
5	Manitoba: Crude oil and condensate	582.3	738.0	58.8	53.9	60.1	56.3
6	Total	582.3	738.0	58.8	53.9	60.1	56.3
7	Saskatchewan: Crude oil and condensate	8 122.2	9 481.3	800.8 ^r	657.6 ^r	737.5 ^r	687.2 ^r
8	Pentanes plus	8.0	16.5	1.4	1.2	1.2	1.8
9	Propane	27.1	63.6	5.4 ^r	4.2 ^r	5.6 ^r	6.0 ^r
10	Butanes	16.5	41.4	3.2 ^r	2.6 ^r	3.1 ^r	3.7 ^r
11	Ethane	22.9	45.1	5.0	3.2	3.5	4.1
12	Total	8 196.7	9 647.9	815.8 ^r	668.8	750.9	702.8
13	Alberta: Crude oil and condensate	62 727.6	66 060.2	5 154.4	4 963.7 ^r	5 322.5	4 544.2
14	Pentanes plus	5 529.6	5 174.9	522.2	466.7	460.7	399.7
15	Propane	5 202.3	4 676.9	485.9	387.0	419.9	368.6
16	Butanes	3 117.1	3 025.1	283.5	254.6	278.4	228.1
17	Ethane	4 244.1	4 657.1	437.5	320.4	409.1	386.8
18	Total	80 820.7	83 594.2	6 883.5	6 392.4 ^r	6 890.6	5 927.4
19	British Columbia: Crude oil and condensate	2 105.2	2 095.4	184.5	169.1	186.1	174.8
20	Pentanes plus	135.4	114.0	12.4	7.9	4.5	5.0
21	Propane	68.8	62.5	6.0	6.2	6.0	5.1
22	Butanes	89.4	80.2	8.2	6.0	5.8	5.5
23	Total	2 398.8	2 352.1	211.1	189.2	202.4	190.4
24	Northwest Territories: Crude oil and condensate	173.2	169.4	16.7	21.3	16.3	13.8
25	Total	173.2	169.4	16.7	21.3	16.3	13.8
26	Canada: Crude oil and condensate	73 796.2	78 628.0	6 223.1 ^r	5 873.5 ^r	6 328.8 ^r	5 483.2 ^r
27	Pentanes plus	5 673.0	5 305.4	536.0	475.8	466.4	406.5
28	Propane	5 298.2	4 803.0	497.3 ^r	397.4 ^r	431.5 ^r	379.7 ^r
29	Butanes	3 223.0	3 146.7	294.9 ^r	263.2 ^r	287.3 ^r	237.3 ^r
30	Ethane	4 267.0	4 702.2	442.5	323.6	412.6	390.9
31	TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	92 257.4	96 585.3	7 993.8 ^r	7 333.5 ^r	7 926.6	6 897.6

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1983

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
--	--	--	--	--	--	--	Nouveau-Brunswick: Pétrole brut et condensat	1
--	--	--	--	--	--	--	Total	2
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.4	6.1	Ontario: Pétrole brut et condensat	3
7.2	6.9	7.3	6.8	6.2	6.4	6.1	Total	4
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	67.5	67.5	Manitoba: Pétrole brut et condensat	5
58.3	62.1	64.4	64.1	67.5	67.5	67.5	Total	6
772.1 ^F	802.8 ^F	834.1 ^F	824.8	865.7 ^F	840.9	842.7	Saskatchewan: Pétrole brut et condensat	7
1.5	0.9	1.4	1.5	1.6	1.3	1.4	Pentanes plus	8
5.7 ^F	4.4 ^F	4.9 ^F	5.4	6.1	5.0	5.0	Propane	9
4.0 ^F	2.6 ^F	3.0 ^F	3.5	3.5	4.1	4.6	Butanes	10
4.4	2.9	2.9	3.2	3.8	3.8	3.9	Ethane	11
787.7	813.6	846.3	838.4	880.7 ^F	855.1	857.6	Total	12
604.8	5 979.0	6 046.5 ^F	5 870.7	5 975.2	5 839.6	5 951.1	Alberta: Pétrole brut et condensat	13
366.8	403.5	401.2	410.4	428.7	443.0	499.3	Pentanes plus	14
335.2	374.3	334.8	387.7	387.8	410.8	456.4	Propane	15
214.0	238.4	249.9	250.9	255.6	260.4	299.7	Butanes	16
336.8	301.4	312.7	421.8	397.1	467.7	536.3	Ethane	17
857.6	7 296.6	7 345.1 ^F	7 341.5	7 444.4	7 421.5	7 742.8	Total	18
165.0	172.3	183.2	177.4 ^F	178.3	169.3	181.4	Colombie-Britannique: Pétrole brut et condensat	19
5.6	15.0	13.4	11.2	7.6	10.8	17.4	Pentanes plus	20
3.5	5.2	5.3	5.4	4.5	5.3	6.2	Propane	21
5.6	8.0	7.4	7.5	6.8	7.0	8.7	Butanes	22
179.7	200.5	209.3	201.5 ^F	197.2	192.4	213.7	Total	23
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9	14.2	Territoires du Nord-Ouest: Pétrole brut et condensat	24
13.3	12.9	11.0	10.1	14.6	10.9	14.2	Total	25
620.7 ^F	7 036.0 ^F	7 146.5 ^F	6 953.9 ^F	7 107.5 ^F	6 934.6	7 063.0	Canada: Pétrole brut et condensat	26
373.9	419.4	416.0	423.1	437.9	455.1	518.1	Pentanes plus	27
344.4 ^F	383.9 ^F	345.0 ^F	398.5	398.4	421.1	467.6	Propane	28
223.6 ^F	249.0 ^F	260.3 ^F	261.9	265.9	271.5	313.0	Butanes	29
341.2	304.3	315.6	425.0	400.9	471.5	540.2	Ethane	30
903.8	8 392.6	8 483.4 ^F	8 462.4 ^F	8 610.6 ^F	8 553.8	8 901.9	TOTAL D'HYDROCARBURES LIQUIDES	31

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1983

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	--	6.1	67.5	842.1	5 098.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	842.1(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	--	6.1	67.5	842.1	5 940.8
5 Condensate	-	-	-	0.6	10.3
6 Pentanes plus	-	-	-	1.4	499.3
7 Net withdrawals	--	6.1	67.5	844.1	6 450.4
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	--	6.1	67.5	844.1	6 450.4
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	384.6(3)
11 Quebec	-	-	25.4	160.7	681.5
12 Ontario	-	6.1	38.7	166.9	2 379.4
13 Manitoba	-	-	-	-	-
14 Saskatchewan	-	-	-	-	161.9
15 Alberta	-	-	-	-	1 300.8
16 British Columbia	-	-	-	-	557.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	6.1	64.1	327.6	5 465.7
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	-	146.0
20 - District II	-	-	6.5	585.1	562.2
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	197.6
23 - District V	-	-	-	-	25.4
24 Total to United States	-	-	6.5	585.1	931.2
25 Other countries	-	-	-	-	-
26 Total exports	-	-	6.5	585.1	931.2
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	11.4 ^r	100.5	415.3
28 Transporters'	-	-	15.9	661.3	6 160.4
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	12.8	101.0	397.9
30 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
31 Net inventory changes	-	-	- 3.3	- 67.6	50.7
32 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	15.6
33 Losses and adjustments	-	-	0.2	- 1.0	- 12.8
34 TOTAL DISPOSITION	--	6.1	67.5	844.1	6 450.4

(1) Includes 139.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 55.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 55.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 49.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLFAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N ^o	
					Approvisionnement:	
179.2	14.2	6 207.8	-	6 207.8	Production intérieure:	
-	-	842.1	-	842.1	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
179.2	14.2	7 049.9	-	7 049.9	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
2.2	-	13.1	-	13.1	Condensat	5
17.4	-	518.1	-	518.1	Pentanes plus	6
198.8	14.2	7 581.1	-	7 581.1	Prélèvement net	7
-	-	-	900.8	900.8	Importations	8
198.8	14.2	7 581.1	900.8(2)	8 481.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
					Utilisation:	
-	-	384.6	317.6	702.2	Livraisons aux raffineries:	
-	-	867.6	548.9	1 416.5	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	2 591.1	34.3	2 625.4	Québec	11
-	-	-	-	-	Ontario	12
-	-	161.9	-	161.9	Manitoba	13
-	-	1 300.8	-	1 300.8	Saskatchewan	14
166.5	-	724.0	-	724.0	Alberta	15
-	14.6	14.6	-	14.6	Colombie-Britannique	16
166.5	14.6	6 044.6	900.8	6 945.4	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total livré aux raffineries	18
					Exportations:	
-	-	146.0	-	146.0	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 153.8	-	1 153.8	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	197.6	-	197.6	- District III	21
-	-	25.4	-	25.4	- District IV	22
-	-	1 522.8	-	1 522.8	- District V	23
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	24
-	-	-	-	-	Autres pays	25
-	-	1 522.8(4)	-	1 522.8	Exportations totales	26
11.6	4.6	543.8	-	543.8	Stocks au début de l'exercice:	
14.0	-	6 941.6	77.1	7 018.7	Gisements et usines de traitement	27
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Transporteurs	28
22.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Stocks à la fin de l'exercice:	
9.7	- 0.3	- 0.8	- 7.3	- 8.1	Gisements et usines de traitement	29
-	-	15.6	-	15.6	Transporteurs	30
2.6	- 0.1	- 1.1	7.3	6.2	Variations nettes des stocks	31
18.8	14.2	7 581.1	900.8	8 481.9	Livraisons à d'autres acheteurs	32
					Pertes et rectifications	33
					TOTAL DE L'UTILISATION	34

) Incluant 139.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

) Les importations comprennent 55.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

) Les exportations aux États-Unis comprennent 55.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 49.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 preliminary

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.1	83.6	738.0	9 475.3	55 270.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	10 681.7(1)
3 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.1	83.6	738.0	9 475.3	65 952.4
5 Condensate	-	-	-	6.0	107.8
6 Pentanes plus	-	-	-	16.5	5 174.9
7 Net withdrawals	0.1	83.6	738.0	9 497.8	71 235.1
8 Imports	-	-	-	-	-
9 TOTAL SUPPLY	0.1	83.6	738.0	9 497.8	71 235.1
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 644.4(3)
11 Quebec	-	-	375.1	1 693.0	9 579.1
12 Ontario	-	83.6	210.4	1 758.1	24 965.8
13 Manitoba	-	-	81.8	90.5	769.2
14 Saskatchewan	-	-	-	160.8	1 646.2
15 Alberta	-	-	-	-	15 198.3
16 British Columbia	-	-	-	-	5 793.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total to refineries	-	83.6	667.3	3 702.4	60 596.4
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
19 - District I	-	-	-	67.0	1 107.9
20 - District II	-	-	71.4	5 829.4	6 265.6
21 - District III	-	-	-	-	-
22 - District IV	-	-	-	-	2 519.0
23 - District V	-	-	-	-	936.2
24 Total to United States	-	-	71.4	5 896.4	10 828.7
25 Other countries	-	-	-	-	218.8
26 Total exports	-	-	71.4	5 896.4	11 047.5
Opening inventories:					
27 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
28 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
Closing inventories:					
29 Field and plant	-	-	12.8	101.0	397.9
30 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
31 Net inventory changes	-	-	- 1.9	- 63.2	- 182.1
32 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	47.4
33 Losses and adjustments	-	-	1.2	- 37.8	- 274.1
34 TOTAL DISPOSITION	0.1	83.6	738.0	9 497.8	71 235.1

1 Includes 1 477.3 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

2 Imports include 870.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 612.9 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

3 Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

4 Exports to United States include 917.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 748.1 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1983 préliminaire

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		N ^o
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
2 077.7	169.4	67 814.8	-	67 814.8	Production intérieure:	
-	-	10 681.7	-	10 681.7	Pétrole brut	1
-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	2
2 077.7	169.4	78 496.5	-	78 496.5	Moins - Repris pour l'injection	3
					Total	4
17.7	-	131.5	-	131.5	Condensat	5
114.0	-	5 305.4	-	5 305.4	Pentanes plus	6
2 209.4	169.4	83 933.4	-	83 933.4	Prélèvement net	7
-	-	-	14 352.5	14 352.5	Importations	8
2 209.4	169.4	83 933.4	14 352.5	98 285.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	9
Utilisation:						
-	-	2 644.4	5 746.1	8 390.5	Livraisons aux raffineries:	
-	-	11 647.2	7 775.9	19 423.1	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	27 017.9	830.5	27 848.4	Québec	11
-	-	941.5	-	941.5	Ontario	12
-	-	1 807.0	-	1 807.0	Manitoba	13
-	-	15 198.3	-	15 198.3	Saskatchewan	14
2 129.9	-	7 923.3	-	7 923.3	Alberta	15
-	174.1	174.1	-	174.1	Colombie-Britannique	16
2 129.9	174.1	67 353.7	14 352.5	81 706.2	Territoires du Nord-Ouest	17
					Total livré aux raffineries	18
Exportations:						
-	-	1 174.9	-	1 174.9	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	12 166.4	-	12 166.4	- District I	19
-	-	-	-	-	- District II	20
-	-	2 519.0	-	2 519.0	- District III	21
-	-	936.2	-	936.2	- District IV	22
-	-	16 796.5	-	16 796.5	- District V	23
					Total aux États-Unis	24
-	-	218.8	-	218.8	Autres pays	25
-	-	17 015.3	-	17 015.3	Exportations totales	26
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Stocks au début de l'exercice:	
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Gisements et usines de traitement	27
					Transporteurs	28
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Stocks à la fin de l'exercice:	
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Gisements et usines de traitement	29
					Transporteurs	30
25.4	- 4.7	- 226.5	8.8	- 217.7	Variations nettes des stocks	31
-	-	47.5	-	47.5	Livraisons à d'autres acheteurs	32
54.1	-	- 256.6	- 8.8	- 265.4	Pertes et rectifications	33
2 209.4	169.4	83 933.4	14 352.5	98 285.9	TOTAL DE L'UTILISATION	34

(1) Incluant 1 477.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 870.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 612.9 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 917.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 748.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1983

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	41.8	198.1	9 374.2
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	16.5	122.8
3	Net new production	0.1	--	41.8	181.6	9 251.4
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	956.5
5	NET WITHDRAWALS	0.1	--	41.8	181.6	8 294.9
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	6.5	16.5
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.0	83.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	3.0	995.6(2)
9	Other disposition and uses	-	-	-	3.9	365.4(3)
10	Adjustment	-	-	-	53.5	123.7
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	41.8	112.7	6 710.6
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	41.8	181.6	8 294.9
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	--	41.8	112.7	6 710.6
14	<u>Total</u>	0.1	--	41.8	112.7	6 710.6
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	142.9	1 156.1
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	22.4	-	1.5
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.1	--	64.2	255.6	7 868.2
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	477.0
21	Ontario	-	-	44.5	-	2 195.3
22	Manitoba	-	-	-	-	228.6
23	Saskatchewan	-	-	-	173.5	203.3
24	Alberta	-	-	-	-	1 821.6
25	British Columbia	-	-	-	-	46.3
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales</u>	0.1	--	44.5	173.5	4 972.1
28	Exports	-	-	-	-	2 182.8
29	Other deliveries(4,5)	-	-	15.5	-	8.1
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	6.6	56.4
31	Line pack fluctuation	-	-	-	5.6	24.0
32	Pipeline fuel	-	-	0.6	10.5	163.8
33	Pipeline losses, etc.	-	-	3.6	59.4	461.0
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	64.2	255.6	7 868.2

See footnote(s) at end of Table 8.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1983

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N ^o
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
1 246.3(1)	3.3	10 863.8	-	10 863.8	Approvisionnement:
10.8	1.3	151.4	-	151.4	Production originale brute
1 235.5	2.0	10 712.4	-	10 712.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
3.4	-	959.9	-	959.9	Production originale nette
1 232.1	2.0	9 752.5	-	9 752.5	Moins - Gaz injecté et stocké
PRÉLÈVEMENT NET					5
25.4	-	48.4	-	48.4	Utilisation:
0.1	-	85.2	-	85.2	Emploi et utilisation sur les chantiers
					Emploi et utilisation dans les collecteurs
135.8	-	1 134.4	-	1 134.4	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
60.7	-	430.0	-	430.0	Pertes en cours de traitement
- 5.2	-	172.0	-	172.0	Autres emplois et utilisations
1 015.3	2.0	7 882.5	-	7 882.5	Rectifications
1 232.1	2.0	9 752.5	-	9 752.5	Livraisons de gaz marchand
TOTAL DE L'UTILISATION					12
DISTRIBUTION DE GAZ					
1 015.3	2.0	7 882.5	-	7 882.5	Approvisionnement:
1 015.3	2.0	7 882.5	-	7 882.5	Total de gaz marchand
-	-	1 299.0	-	1 299.0	Total
-	-	-	0.9	0.9	Déstockage par les distributeurs
1 015.3	2.0	9 205.4	34.1	9 239.5	Importations
APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND					17
Utilisation:					18
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:
-	-	477.0	-	477.0	Nouveau-Brunswick
-	-	2 239.8	-	2 239.8	Québec
-	-	228.6	-	228.6	Ontario
-	-	376.8	-	376.8	Manitoba
520.4	-	1 821.6	0.9	1 822.5	Saskatchewan
-	-	566.7	-	566.7	Alberta
-	2.0	2.0	-	2.0	Colombie-Britannique
520.4	2.0	5 712.6	0.9	5 713.5	Territoires du Nord-Ouest
Total des ventes					27
394.3	-	2 577.1	-	2 577.1	Exportations
-	-	23.6	33.2	56.8	Autres livraisons(4,5)
-	-	63.0	-	63.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
3.0	-	32.6	-	32.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
39.7	-	214.6	-	214.6	Gaz consommé dans les réseaux
57.9	-	581.9	-	581.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.
1 015.3	2.0	9 205.4	34.1	9 239.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

Voir note(s) à la fin du tableau 8.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 Preliminary

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	1.6	--	460.9	1 636.0	86 930.4
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	145.8	1 320.8
3	Net new production	1.6	--	460.9	1 490.2	85 609.6
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	12 168.5
5	NET WITHDRAWALS	1.6	--	460.9	1 490.2	73 441.1
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	72.5	244.9
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	13.3	665.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	31.3	10 311.7
9	Other disposition and uses	-	-	-	39.4	3 753.5
10	Adjustment	-	-	-	425.0	1 130.0
11	Deliveries of marketable gas	1.6	--	460.9	908.7	57 335.9
12	TOTAL DISPOSITION	1.6	--	460.9	1 490.2	73 441.1
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	1.6	--	460.9	908.7	57 335.9
14	<u>Total</u>	1.6	--	460.9	908.7	57 335.9
15	Receipts from distributor storage	-	-	-	406.3	4 015.6
16	Imports	-	-	-	-	-
17	Other receipts(4)	-	-	253.4	-	16.2
18	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	1.6	--	714.3	1 315.0	61 367.7
Disposition:						
Sales:						
19	New Brunswick	1.6	-	-	-	-
20	Quebec	-	--	-	-	3 589.1
21	Ontario	-	-	562.8	-	17 215.4
22	Manitoba	-	-	-	-	1 720.5
23	Saskatchewan	-	-	-	902.2	1 717.5
24	Alberta	-	-	-	-	13 714.4
25	British Columbia	-	-	-	-	265.6
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales</u>	1.6	--	562.8	902.3	38 222.5
28	Exports	-	-	-	-	18 242.6
29	Other deliveries(4,5)	-	-	138.0	-	96.6
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	283.0	3 194.3
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 3.3	6.7
32	Pipeline fuel	-	-	3.0	68.3	1 066.2
33	Pipeline losses, etc.	-	-	10.5	64.8	538.8
34	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.6	--	714.3	1 315.0	61 367.7

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 préliminaire

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					N ^o	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
8 038.3	45.1	97 112.3	-	97 112.3	Approvisionnement:	
101.5	27.5	1 595.6	-	1 595.6	Production originale brute	1
7 936.8	17.6	95 516.7	-	95 516.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
37.0	-	12 205.5	-	12 205.5	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
7 899.8	17.6	83 311.2	-	83 311.2	PRÉLÈVEMENT NET	5
179.3	-	496.7	-	496.7	Utilisation:	
3.9	-	682.3	-	682.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
889.0	-	11 232.0	-	11 232.0	Pertes en cours de traitement	8
480.0	-	4 272.9	-	4 272.9	Autres emplois et utilisations	9
- 44.3	-	1 510.7	-	1 510.7	Rectifications	10
6 391.9	17.6	65 116.6	-	65 116.6	Livraisons de gaz marchand	11
7 899.8	17.6	83 311.2	-	83 311.2	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
6 391.9	17.6	65 116.6	-	65 116.6	Approvisionnement:	
					Total de gaz marchand	13
6 391.9	17.6	65 116.6	-	65 116.6	Total	14
4.6	-	4 426.5	-	4 426.5	Déstockage par les distributeurs	15
-	-	-	3.8	3.8	Importations	16
0.1	-	269.7	258.2	527.9	Autres arrivages(4)	17
6 396.6	17.6	69 812.8	262.0	70 074.8	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	18
					Utilisation:	
-	-	1.6	-	1.6	Ventes:	
-	-	3 589.1	-	3 589.1	Nouveau-Brunswick	19
-	-	17 778.2	-	17 778.2	Québec	20
-	-	1 720.5	-	1 720.5	Ontario	21
-	-	2 619.7	-	2 619.7	Manitoba	22
-	-	13 714.4	3.8	13 718.2	Saskatchewan	23
4 121.0	-	4 386.6	-	4 386.6	Alberta	24
-	17.6	17.6	-	17.6	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
4 121.0	17.6	43 827.7	3.8	43 831.5	Total des ventes	27
1 926.8	-	20 169.4	-	20 169.4	Exportations	28
-	-	234.6	258.2	492.8	Autres livraisons(4,5)	29
48.6	-	3 525.9	-	3 525.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
3.2	-	6.6	-	6.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
178.4	-	1 315.9	-	1 315.9	Gaz consommé dans les réseaux	32
118.6	-	732.7	-	732.7	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
6 396.6	17.6	69 812.8	262.0	70 074.8	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1983

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1983

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.2	--	41.4	151.9 ^F	8 769.4	916.9	30.4	9 910.2 ^F
February - Février	0.2	--	37.1	114.6 ^F	7 673.9	680.5 ^F	34.2	8 540.5 ^F
March - Mars	0.2	--	39.1	122.2 ^F	7 641.3	631.3	9.9	8 444.0 ^F
April - Avril	0.2	--	36.3	111.3 ^F	6 899.5	547.7	9.1	7 604.1 ^F
May - Mai	0.1	--	32.0	119.9 ^F	6 337.1	448.8 ^F	9.8	6 947.7 ^F
June - Juin	0.1	--	39.0	115.9 ^F	5 916.9	395.3	9.3	6 476.5 ^F
July - Juillet	0.1	--	39.1	104.6 ^F	6 043.5	376.7	1.0	6 565.0 ^F
August - Août	0.1	--	35.6	99.4 ^F	6 096.4	367.5	1.0	6 600.0 ^F
September - Septembre	0.1	--	36.0	99.3 ^F	6 367.5	574.8	11.2	7 088.9 ^F
October - Octobre	0.1	--	40.3	127.8 ^F	6 957.1	697.0	13.4	7 835.7 ^F
November - Novembre	0.1	--	43.2	141.7	7 655.6	931.9	19.2	8 791.7
December - Décembre	0.1 ^P	--	41.8	181.6	9 251.4	1 197.4	40.1	10 712.4
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.6	--	460.9	1 490.2	85 609.6	7 765.8	188.6	95 516.7
DECEMBER - 1982 - TOTAL - DÉCEMBRE	0.2	--	42.2	146.0	8 703.5	1 013.7	19.0	9 924.6

TABLE 7. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1983

TABLEAU 7. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1983

Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	-	473 000	29 146	502 146
February - Février	-	433 000	24 723	457 723
March - Mars	-	461 000	24 797	485 797
April - Avril	-	441 000	17 210	458 210
May - Mai	-	407 000	8 628	415 628
June - Juin	-	400 000	7 368	407 368
July - Juillet	-	405 000	8 179	413 179
August - Août	-	394 000	8 939	402 939
September - Septembre	-	410 000	19 448	429 448
October - Octobre	-	409 000	32 296	441 296
November - Novembre	-	431 000	37 310	468 310
December - Décembre	-	472 000	40 691	512 691
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	-	5 136 000	258 735	5 394 735
DECEMBER - 1982 - TOTAL - DÉCEMBRE	-	453 000	31 993	484 993

TABLE 8. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, December 1983

TABLEAU 8. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, décembre 1983

	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	5.0	492.6	6.2	503.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	36.0	-	36.0
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	5.0	456.4	6.2	467.6
Butane:				
Production	4.6	299.7	8.7	313.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	4.6	299.7	8.7	313.0
Ethane - Éthane:				
Production	3.9	536.3	-	540.2
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.9	536.3	-	540.2
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	472 000	40 691	512 691

(1) Includes the Yukon production of nil millions cubic metres and 38.1 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(1) Comprend la production du Yukon pas de millions de mètres cubes et 38.1 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Includes 203.4 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(2) Comprend 203.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Includes 3.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(3) Comprend 3.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 28.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

BINDING SECT. SEP 20 1984

